

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№

25/230113/16088
"25" декабря 2013г.

г. Томск

Открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (сокращенно ОАО «Томскэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК, в лице начальника Городского отделения ДМИТРИЕВА АЛЕКСАНДРА ФЕДОРОВИЧА, действующего на основании доверенности № 105 от 01.01.2012г., с одной стороны, и

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Национальный исследовательский Томский политехнический университет", именуемое в дальнейшем ПОКУПАТЕЛЬ, в лице ректора Чубика Петра Савельевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Государственный контракт (далее по тексту Договор) о нижеследующем.

Используемые в Договоре понятия

Гарантирующий поставщик – организация, осуществляющая поставку, куплю-продажу электрической энергии покупателям электрической энергии на территории своей зоны деятельности по публичным договорам энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии.

Покупатель электрической энергии – организация и (или) предприниматель, приобретающие по настоящему Договору электроэнергию для собственных нужд и (или) в целях перепродажи, энергопринимающее оборудование которой (либо лица, в интересах которого покупатель приобретает электроэнергию) в установленном законодательством РФ порядке технологически присоединено (непосредственно или опосредованно) к сети владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) и расположено в пределах зоны деятельности ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

Субъекты розничных рынков – участники отношений по производству, передаче, купле-продаже и потреблению электрической энергии на розничных рынках, а так же по оказанию услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией.

Точка поставки на розничном рынке – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Безучетное потребление электроэнергии – потребление покупателем (либо лицом, в интересах которого покупатель приобретает электроэнергию) электрической энергии с нарушением последним установленного настоящим Договором и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 (далее по тексту Договора Правила), порядка учета электрической энергии, которое выражается во вмешательстве в работу соответствующего прибора учета или несоблюдении установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на покупателя, а также в иных действиях покупателя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии.

Иные используемые в настоящем Договоре понятия применяются в значениях, определенных Федеральным законом «Об электроэнергетике», Правилами, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 (далее по тексту Договора Правила ограничения), иными федеральными законами и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики и жилищно-коммунального комплекса.

1. Предмет Договора

1.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется осуществлять продажу электрической энергии, качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, а также самостоятельно путем заключения договоров с третьими лицами обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией ПОКУПАТЕЛЯ.

1.2. ПОКУПАТЕЛЬ обязуется принимать, оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги, а также производить другие предусмотренные Договором платежи в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

1.3. Договор заключен путем размещения заказа у единственного поставщика – гарантирующего поставщика электрической энергии, в соответствии с пп. 2.1. п. 2. ст. 55 Федерального закона от 21.07.2005г. № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнении работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».

2. Права и обязанности ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется:

2.1. Урегулировать в интересах ПОКУПАТЕЛЯ отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

2.2. Обеспечивать продажу электроэнергии (мощности) в объемах, установленных ПОКУПАТЕЛЕМ и ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2.3. Обслуживать за счет ПОКУПАТЕЛЯ средства измерений, по показаниям которых осуществляются расчеты с ним, в случае если ПОКУПАТЕЛЬ, в чьем владении находятся указанные средства измерений, не пожелает самостоятельно осуществлять их обслуживание.

2.4. Устанавливать ПОКУПАТЕЛЮ значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с Регламентом расчета соотношения потребления активной и реактивной мощности (Приложение № 4 к настоящему Договору).

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе:

2.5. Произвести полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии (мощности) ПОКУПАТЕЛЯ в порядке, установленном Правилами ограничения, в случаях:

а) неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными Договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности ПОКУПАТЕЛЯ перед ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ за один период между установленными Договором сроками платежа;

б) соглашения Сторон настоящего Договора;

в) выявления факта осуществления ПОКУПАТЕЛЕМ безучетного потребления электрической энергии;

г) невыполнения ПОКУПАТЕЛЕМ условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

д) прекращения обязательств Сторон по Договору;

е) выявления факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств ПОКУПАТЕЛЯ к объектам электросетевого хозяйства владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) при заключении настоящего Договора в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

ж) подключения ПОКУПАТЕЛЕМ к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшего нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

з) удостоверения органом государственного энергетического надзора в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств ПОКУПАТЕЛЯ, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектов электросетевого хозяйства владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии);

и) возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

к) необходимости проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), к которым присоединены

энергопринимающие устройства ПОКУПАТЕЛЯ в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления ПОКУПАТЕЛЯ;

л) поступления от ПОКУПАТЕЛЯ заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у ПОКУПАТЕЛЯ отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

м) нарушения ПОКУПАТЕЛЕМ введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте Договора, послуживших основанием для его введения.

2.6. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях производить ограничение режима потребления ПОКУПАТЕЛЯ (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с ним при необходимости принятия неотложных мер в установленном порядке.

2.7. Определять порядок проектирования, монтажа, приемки в эксплуатацию, технического обслуживания и эксплуатации приборов учета, перечень имеющихся приборов учета, используемых в целях определения обязательств, а также порядок и условия снятия показаний и расчета на их основании объемов принятой электрической энергии.

По согласованию сторон для выполнения указанных работ допускается привлечение 3-й стороны.

2.8. Осуществлять проверки условий эксплуатации и сохранности средств измерений и снятие контрольных показаний.

2.9. По согласованию и в присутствии ПОКУПАТЕЛЯ производить работы (переключения, отключения) в оборудовании ПОКУПАТЕЛЯ (в том числе в измерительных цепях).

2.10. Снимать показания расчетных и контрольных приборов учета активной и реактивной электроэнергии в соответствии с Приложением № 3 к настоящему Договору.

2.11. Для проведения плановых ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства в сетях владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) ограничивать режим потребления ПОКУПАТЕЛЯ, при этом ПОКУПАТЕЛЬ должен быть уведомлен владельцем электрических сетей о проведении таких работ и сроках ограничения в связи с их проведением.

2.12. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК и владелец электрических сетей (организация, осуществляющая транспортировку электроэнергии), вправе проводить проверки соблюдения ПОКУПАТЕЛЕМ условий настоящего Договора, определяющих порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия у ПОКУПАТЕЛЯ оснований для потребления электрической энергии.

3. Права и обязанности ПОКУПАТЕЛЯ

ПОКУПАТЕЛЬ обязан:

3.1. Оплачивать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ в порядке и сроки, установленные разделом 5 настоящего Договора, полученный объем электроэнергии (мощности), определяемый в соответствии с разделом 4 настоящего Договора, услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии, а так же производить другие платежи, предусмотренные настоящим Договором.

3.2. Обеспечивать беспрепятственный доступ в рабочее время суток уполномоченным представителям ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) к электроустановкам, расчетным и контрольным приборам учета электроэнергии ПОКУПАТЕЛЯ.

3.3. Исполнять указания владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) и (или) субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, направленные на введение ограничения режима потребления электроэнергии в случаях возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях, а так же проведения плановых ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства, использовать в этих целях средства противоаварийной автоматики в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативно техническими документами.

3.4. В случае если к энергопринимающим устройствам ПОКУПАТЕЛЯ, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии, технологически присоединены объекты электросетевого хозяйства других потребителей электрической энергии, ПОКУПАТЕЛЬ обязан по заявке ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА осуществлять действия по введению полного и (или) частичного ограничения в отношении таких потребителей. Введение ограничения режима электропотребления осуществляется в соответствии с Правилами ограничения.

За необоснованное уклонение от исполнения заявки ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА на введение ограничения режима электропотребления ПОКУПАТЕЛЬ несет ответственность в размере определенном действующим законодательством.

3.5. Осуществлять самостоятельное ограничение режима потребления электрической энергии в собственных энергопринимающих устройствах (объектах электросетевого хозяйства), в случае наличия технической возможности (в том числе по требованию владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), в объеме и в сроки, указанные в уведомлении ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

3.6. Обеспечивать доступ в собственные энергопринимающие устройства (на объекты электросетевого хозяйства) представителей владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА для производства частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии в сроки, указанные в уведомлении ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

3.7. Обеспечить возмещение ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ убытков, возникших у него в связи с отказом ПОКУПАТЕЛЯ в доступе представителей владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА для осуществления ими действий по частичному и (или) полному ограничению режима потребления электрической энергии, в том числе если вследствие этого было нарушено электроснабжение других потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности) при введении полного ограничения владельцем электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) с питающих центров в отношении ПОКУПАТЕЛЯ. Указанный ПОКУПАТЕЛЬ обязан также возместить убытки, возникшие у таких потребителей.

3.8. В случае если объекты ПОКУПАТЕЛЯ включены в перечень категорий потребителей, ограничение режима электропотребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, утвержденный Правилами ограничения, ПОКУПАТЕЛЬ обязан предоставить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного и согласованного с владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) в установленном порядке.

При отсутствии у такого ПОКУПАТЕЛЯ акта согласования аварийной брони, непредставлении акта согласования аварийной брони ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ, величины аварийной брони определяются ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ по согласованию с владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) в размере не менее 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов такого ПОКУПАТЕЛЯ.

ПОКУПАТЕЛЬ, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности государства, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с Правилами ограничения, а также лишается возможности предъявления претензий ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ и владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электрической энергии) по факту указанного ограничения.

3.9. Обеспечивать эксплуатацию своих электроустановок в границах балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон в соответствии с требованиями ПТЭЭП (Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей), принимать своевременные меры по восстановлению принадлежащих ему поврежденных электроустановок.

3.10. Осуществлять эксплуатацию и обслуживание систем учета электроэнергии, установленных в своих сетях в соответствии с требованиями нормативных документов. Осуществлять за свой счет государственную поверку электросчетчиков, поверку трансформаторов тока и напряжения в своих сетях в сроки, установленные Госстандартом РФ и другими нормативными документами, а так же осуществлять восстановление учета в случае выхода из строя приборов систем коммерческого учета.

По согласованию сторон для выполнения указанных работ допускается привлечение другой стороны.

3.11. Снимать показания приборов учета электрической энергии, установленных в его сетях (Приложение № 3 к настоящему Договору), на конец расчетного периода, а в случае если при осуществлении расчетов используется ставка за мощность, то с почасовой детализацией, и передавать любым способом (по тел.: 48-48-60, 48-47-06, 48-48-93, 70-52-58, 48-47-08, факсом 48-49-10, на электронный адрес: lutoshkina@ensb.tomsk.ru, hapaeva@ensb.tomsk.ru), позволяющим подтвердить факт получения, с последующим подтверждением в письменной форме в течение 3 рабочих дней с момента снятия показаний.

При наличии системы АИИС КУЭ предоставить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ удаленный доступ к автоматизированной измерительной системе коммерческого учета. Способы удаленного доступа согласовываются Сторонами дополнительно.

3.12. Обеспечить сохранность и надежное функционирование установленных на принадлежащих ему энергопринимающих устройствах устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями системного оператора.

3.13. Сообщать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ:

- и владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах ПОКУПАТЕЛЯ в срок, не позднее 30 дней до их начала;

- и владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) обо всех нарушениях, изменениях схем электроснабжения ПОКУПАТЕЛЯ и неисправностях в работе расчетных и контрольных приборов учета электрической энергии;

- обо всех ему известных нарушениях схемы учета и неисправности в работе средств измерений незамедлительно по их обнаружении и не позднее 3-х дней восстановить нормальное функционирование средства измерения;

- и владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) об авариях на энергетических объектах, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.14. Возмещать инициатору введения ограничения режима электропотребления (ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ, владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии)) расходы на оплату действий владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), связанных с ограничением режима потребления электрической энергии и восстановлением схемы электроснабжения ПОКУПАТЕЛЯ нарушенной по его вине и иных действий, предусмотренных Правилами ограничения.

3.15. Обеспечивать проведение замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения на принадлежащих ПОКУПАТЕЛЮ объектах (в том числе обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченных лиц владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), к соответствующим объектам электросетевого хозяйства ПОКУПАТЕЛЯ и возможность временной (на период проведения замера) установки на них средств измерений, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, и (или) провести соответствующие измерения самостоятельно:

-контрольные замеры – 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;

-иные замеры – по требованию ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА или владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии).

3.16. Не допускать резервное электроснабжение через сети какого-либо предприятия, равно как и подключение к своим электросетям другого потребителя, на период резервного электроснабжения, без согласования с ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

3.17. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в Приложении № 4 к настоящему Договору. При несоблюдении настоящего обязательства ПОКУПАТЕЛЬ обязан либо установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электроэнергии в составе конечного тарифа на электроэнергию с учетом соответствующего повышающего коэффициента.

3.18. Сообщать в течение всего срока действия Договора ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ об изменении банковских и иных реквизитов.

3.19. Сообщить о своей реорганизации ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ не позднее, чем за 1 месяц до начала реорганизации, с последующим предоставлением копии документа, подтверждающего факт реорганизации ПОКУПАТЕЛЯ. Произвести в обязательном порядке оплату потребленной электроэнергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, а также произвести другие платежи, предусмотренные настоящим Договором.

При смене руководителя ПОКУПАТЕЛЬ обязан в течение 3-х дней представить документ, подтверждающий полномочия лица на заключение, изменение условий Договора (приказ о назначении руководителя, копию контракта или доверенность лицу на право подписания Договора) с образцом подписи данного лица.

3.20. В целях надлежащего начисления оплаты за электроэнергию, потребленную ПОКУПАТЕЛЕМ на ОДН, предоставлять ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ информацию об общей площади занимаемых ПОКУПАТЕЛЕМ помещений, расположенных в многоквартирном доме (в квадратных метрах). Первоначальная информация (с подтверждающими документами) предоставляется непосредственно при заключении настоящего Договора. Информация (с подтверждающими документами) об изменении общей площади занимаемых ПОКУПАТЕЛЕМ помещений, расположенных в многоквартирном доме, предоставляется в течение трех дней с момента изменения.

3.21. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы электрических сетей владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

ПОКУПАТЕЛЬ вправе:

3.22. Самостоятельно урегулировать с владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

3.23. Производить замену измерительных трансформаторов тока, питающих расчетные и контрольные приборы учета, только по согласованию с ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

3.24. При наличии разрешения Западно-Сибирского управления Ростехнадзора области и технических условий использовать электрическую энергию на отопление и горячее водоснабжение, предусмотреть автоматику включения (отключения).

3.25. Подключать субабонента только с разрешения владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) и по согласованию с ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, требовать от субабонента обязательной установки приборов учета электроэнергии.

3.26. При соблюдении требований, установленных Правилами, перейти на обслуживание к энергосбытовой организации и заключить новый договор (контракт) энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) при условии отсутствия задолженности по оплате электрической энергии перед ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, признанной им по акту сверки расчетов.

3.27. По согласованию с ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЬ вправе производить корректировку объема электропотребления один раз в месяц, не позднее 15 числа до начала расчетного месяца.

4. Порядок определения объема потребленной электрической энергии, объема оказанных услуг

4.1. Оплата потребленной электрической энергии, предоставленных услуг по передаче электрической энергии, оплата потерь электрической энергии в электрических сетях, а также объема (количества) электрической энергии, потребленного на ОДН (для ПОКУПАТЕЛЯ, объекты которого находятся в многоквартирном доме), осуществляется на основании данных, полученных с помощью приборов учета, а при их отсутствии, выходе из строя – полученных расчетным способом, установленным Правилами.

4.2. В целях необходимости соблюдения определенного в Приложении № 4 соотношения потребления активной и реактивной мощности, сторонами обеспечивается учет реактивной мощности.

4.3. Для учета электрической энергии используются приборы учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности приборов учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

При наличии приборов учета у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии)) и ПОКУПАТЕЛЯ, в качестве прибора учета, показания которого принимаются для целей определения обязательств сторон (далее - расчетный прибор учета), применяется прибор учета с более высоким классом точности, если его использование позволяет осуществлять более точное измерение объема электрической энергии с учетом ее потерь, возникающих на участках электрических сетей от границы их балансовой принадлежности до мест установки соответствующих приборов учета. Прибор учета другой стороны по Договору используется для контроля исправности и точности расчетного прибора учета (далее - контрольный прибор учета). При равенстве класса точности указанных приборов учета выбор расчетного и контрольного приборов учета осуществляется по соглашению сторон.

4.4. Для учета электрической энергии, потребляемой ПОКУПАТЕЛЕМ (кроме населения) с максимальной мощностью менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже и класса точности 0,5S и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

Для учета электрической энергии, потребляемой потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 120 дней и более или включенные в систему учета.

Для учета реактивной мощности, потребляемой (производимой) потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь класс точности не ниже 2,0, но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

4.5. В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величины расчетных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета.

4.6. В случае выявления неисправности или утраты расчетного прибора учета, определение объема потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами.

В случае выявления неисправности или утраты общедомового прибора учета объем электроэнергии, потребленной на ОДН, рассчитывается в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 г. № 354 (далее по тексту – Правила коммунальных услуг).

4.7. В случае непредставления ПОКУПАТЕЛЕМ показаний расчетного прибора учета, а в случае если при осуществлении расчетов используется ставка за мощность - почасовых объемов потребления электрической энергии, в порядке и сроки, установленные настоящим Договором, определение объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период производится в соответствии с Правилами.

4.8. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную таким образом электрическую энергию.

4.9. Расчет объема и стоимости безучетного потребления электрической энергии производится в порядке и сроки определенным разделом X Правил.

5. Порядок расчета стоимости и оплаты электрической энергии и соответствующих услуг

5.1. Объем потребления электроэнергии (мощности) по настоящему Договору с помесечной детализацией указан в Приложении № 1 к настоящему Договору. Ориентировочная цена настоящего Договора 75000000 (Семьдесят пять миллионов) рублей.

5.2. Поставка электрической энергии гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей в объеме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам (тарифам).

5.3. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ, в том числе на ОДН (для ПОКУПАТЕЛЯ, объекты которого находятся в многоквартирном доме), устанавливается Регламентом порядка расчетов (Приложение № 2 к настоящему Договору).

5.4. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), подаваемую гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей, и на оказываемые услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, применяются с даты, указанной в решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, без предварительного уведомления ПОКУПАТЕЛЯ.

5.5. Расчетный период устанавливается месяц с 01 числа по 30(31) включительно; в феврале по 28(29) число.

5.6. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится ПОКУПАТЕЛЕМ в следующие периоды платежа:

а) до 10 числа текущего (расчетного) месяца - в размере 30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем месяце;

б) до 25 числа текущего (расчетного) месяца еще в размере 40% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем месяце;

в) до 18 числа месяца, следующего за расчетным, окончательный расчет (платеж) производится за фактически потребленную электроэнергию (мощность) с учетом оплаты по подпунктам а), б) пункта 5.6.

В срок до 14 числа месяца, следующего за расчетным, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК производит расчет количества и стоимости фактически потребленной электрической энергии (мощности) и выставляет счет-фактуру на итоговый расчет за расчетный месяц, которую ПОКУПАТЕЛЬ обязан получить с 14 по 16 число каждого месяца.

Для целей настоящего пункта подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) определяется как равный максимальному значению из фактического объема потребления электрической энергии (мощности) за прошлый расчетный период и объема потребления электрической энергии (мощности) для соответствующего расчетного периода, заявленного ПОКУПАТЕЛЕМ при согласовании Приложения № 1.

5.7. При несвоевременной оплате за электрическую энергию (мощность) ПОКУПАТЕЛЬ уплачивает в пользу ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации (действующей на момент оплаты, а при неоплате – на день предъявления иска или претензии) от не выплаченных в срок сумм за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного п. 5.6. настоящего Договора срока оплаты, по день фактической выплаты включительно.

5.8. В случае, если ПОКУПАТЕЛЬ допустил отклонение от установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, а также не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязанность по соблюдению данных значений, то он производит расчет с ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в соответствии с Регламентом (Приложение № 4 к настоящему Договору).

5.9. Введение ограничения режима электропотребления в отношении объектов ПОКУПАТЕЛЯ, расположенных в многоквартирном жилом доме, не освобождает ПОКУПАТЕЛЯ от обязанности произвести оплату за электроэнергию, потребленную на ОДН.

5.10. ПОКУПАТЕЛЬ оплачивает объем безучетного электрической энергии на основании актов о неучтенном потреблении электрической энергии в течение 3-х банковских дней с даты получения платежных документов.

5.11. При несогласии с начисленной суммой и количеством отпущенной электроэнергии ПОКУПАТЕЛЬ не позднее 10 дней с момента выставления в банк платежного документа с окончательным расчетом либо получения счета-фактуры обязан обратиться к ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ, в противном случае факт потребления энергии, ее количество и стоимость считаются подтвержденными ПОКУПАТЕЛЕМ.

6. Обеспечение надежности снабжения ПОКУПАТЕЛЯ электрической энергией и ее качества

6.1. Категория надежности снабжения ПОКУПАТЕЛЯ электрической энергией указана в Приложении № 3 к настоящему Договору. Для ПОКУПАТЕЛЯ устанавливаются:

- а) допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа;
- б) срок восстановления энергоснабжения составляет не более 24 часов.

6.2. ПОКУПАТЕЛЬ, владеющий резервным источником снабжения электроэнергией, обязан поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию в случае возникновения отключений или введения ограничения потребления электрической энергии. ПОКУПАТЕЛЬ, не имеющий резервного источника снабжения электроэнергией, обязан обеспечить его установку, после чего обязан поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию в случае возникновения отключений или введения ограничения потребления электрической энергии.

6.3. В случае невыполнения ПОКУПАТЕЛЕМ указанного требования, резервный источник снабжения электрической энергией устанавливается и обслуживается владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии), за счет ПОКУПАТЕЛЯ, а в случае возникновения отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей (далее - вне регламентные отключения), до установки такого резервного источника ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК (владелец электрических сетей (организация, осуществляющая транспортировку электроэнергии)), не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по Договору.

6.4. Владельцы электросетей и ПОКУПАТЕЛЬ обязаны поддерживать на границе разграничения балансовой принадлежности электрических сетей показатели качества электроэнергии, соответствующие требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям (ГОСТ 13109-97).

7. Порядок частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии

7.1. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (далее - ограничение режима потребления) - сокращение объемов потребления или временное прекращение подачи электрической энергии (мощности) ПОКУПАТЕЛЮ в случаях, установленных пунктом 2.5. настоящего Договора. При этом ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК освобождается от обязанности поставить объем электрической энергии, недопоставленный в период ограничения режима потребления, после возобновления (восстановления до прежнего уровня) подачи электрической энергии.

7.2. В случае, если схема энергоснабжения ПОКУПАТЕЛЯ не позволяет проводить ремонтные работы без ограничения режима потребления, владелец электрических сетей (организация, осуществляющая транспортировку электроэнергии) уведомляет ПОКУПАТЕЛЯ о проведении таких работ и о сроках ограничения режима потребления в связи с их проведением.

7.3. Частичное ограничение режима потребления производится:

- ПОКУПАТЕЛЕМ самостоятельно и (или) под контролем владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии);
- ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) при наличии технической возможности снижения объема электрической энергии, подаваемой ПОКУПАТЕЛЮ, в случае его отказа самостоятельно произвести ограничение режима потребления либо в случае введения аварийных ограничений.

7.4. При отказе ПОКУПАТЕЛЯ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК, владелец электрических сетей (организация, осуществляющая транспортировку электрической энергии) вправе ввести полное ограничение режима потребления электроэнергии с питающих центров.

7.5. В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии, владелец электрических сетей (организация, осуществляющая транспортировку электроэнергии) вправе произвести необходимые переключения в энергопринимающих устройствах ПОКУПАТЕЛЯ в присутствии уполномоченных представителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и ПОКУПАТЕЛЯ.

При этом ПОКУПАТЕЛЬ обязан обеспечить доступ к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам представителей владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) и ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА для осуществления действий по ограничению режима потребления.

7.6. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК направляет ПОКУПАТЕЛЮ любым способом (по электронной почте, факсом, письмом, нарочным и т.д.) предварительное уведомление об ограничении режима потребления с указанием:

- размера задолженности по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

- даты предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления, которая не может наступить ранее истечения 10 дней со дня получения уведомления потребителем;

- даты полного ограничения режима потребления, подлежащего введению в случае невыполнения потребителем требования о погашении задолженности в указанном в уведомлении размере после введения частичного ограничения.

7.7. В случае невыполнения потребителем требования о погашении задолженности в размере и в срок, установленные в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления:

- введение частичного ограничения режима потребления производится в соответствии с пунктом 9 или пунктом 11 Правил ограничения на указанный в уведомлении срок;

- введение полного ограничения режима потребления производится по истечении 3 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления (по истечении 3 дней с указанной в уведомлении даты планируемого введения частичного ограничения режима потребления (если введение частичного ограничения невозможно по технической причине), либо по истечении 3 дней с даты составления акта об отказе в доступе (если введение частичного ограничения невозможно по причине, указанной в пункте 11 Правил ограничения).

Отдельное уведомление о планируемом введении полного ограничения режима потребления не направляется.

Отказ ПОКУПАТЕЛЯ от признания задолженности или указанного в письменном уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения им своих обязательств.

7.8. При наличии у ПОКУПАТЕЛЯ акта согласования технологической и (или) аварийной брони, введение частичного (до уровня технологической и (или) аварийной брони) и полного ограничения режима потребления производится в сроки и порядке, установленные пунктами 17 и 18 Правил ограничения.

7.9. В случае исполнения ПОКУПАТЕЛЕМ в полном объеме указанного в письменном уведомлении требования о погашении (оплате) задолженности и представления им документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности, не менее чем за сутки до введения ограничения режима потребления, ограничение режима потребления не вводится.

7.10. Возобновление электроснабжения ПОКУПАТЕЛЯ производится только после полного погашения задолженности, а также после возмещения ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ понесенных расходов, связанных с ограничением режима потребления электрической энергии и восстановлением схемы электроснабжения ПОКУПАТЕЛЯ, и иных действий, предусмотренных Правилами ограничения.

7.11. Отмена ограничения режима потребления, примененного в случае прекращения обязательств сторон по Договору, а также в случае выявления бездоговорного потребления, осуществляется после заключения договора либо продления срока действия Договора, на основании которого осуществляется энергоснабжение ПОКУПАТЕЛЯ.

7.12. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) отклонения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях, допускается аварийное ограничение, в том числе без согласования с ПОКУПАТЕЛЕМ при необходимости принятия неотложных мер.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

7.13. Графики аварийного ограничения, разработанные на период с 1 октября по 30 сентября каждого года после согласования с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления и соответствующим органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации не позднее чем за 10 дней до начала очередного периода утверждаются владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии), доводятся до ПОКУПАТЕЛЯ путем опубликования владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) в сети «Интернет» в течение 10 дней после их утверждения.

При отсутствии утвержденных графиков аварийного ограничения, владелец электрических сетей (организация, осуществляющая транспортировку электроэнергии) вводит ограничение режима потребления в объемах, определенных субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с пунктом 38 Правил ограничения.

7.14. ПОКУПАТЕЛЬ обязан предоставлять владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) возможность выполнить необходимые технические мероприятия в отношении технологически присоединенных к ее электрическим сетям энергопринимающих устройств, обеспечивающих введение аварийного ограничения и (или) действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики, либо самостоятельно выполнять указанные мероприятия в соответствии с техническими требованиями владельца электрических сетей (субъекта оперативно-диспетчерского управления - в случаях присоединения к генерирующему оборудованию или распределительным устройствам станций, а также к объектам электросетевого хозяйства указанного ПОКУПАТЕЛЯ, энергопринимающих устройств иных потребителей).

7.15. В случае возникновения вне регламентных отключений ограничение режима потребления является следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений. Для обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем технологической или аварийной брони в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения объектов электросетевого хозяйства владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) или оборудования объектов по производству электрической энергии задействуются резервные источники питания, предусмотренные категорией надежности ПОКУПАТЕЛЯ.

7.16. Данные о периоде действия аварийных ограничений и (или) вне регламентных отключений, основаниях введения аварийных ограничений, а также о причинах вне регламентного отключения предоставляются по запросу ПОКУПАТЕЛЯ, в отношении которого было введено ограничение режима потребления.

8. Особые условия

8.1. В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, то установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами заинтересованная сторона в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет другой стороне уведомление об изменении условий Договора.

8.2. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такое соглашение в течение 2 недель с момента получения соответствующего уведомления. При не достижении согласия в указанный срок заинтересованная сторона должна передать спор на рассмотрение суда, в противном случае согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

8.3. Границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности электросети и эксплуатационной ответственности сторон, подписанным правомочными лицами.

8.4. В целях надлежащего исполнения обязанности, возложенной на ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА по настоящему Договору, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК информирует ПОКУПАТЕЛЯ о том, что ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК предоставляет владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) следующие сведения:

а) о наименовании ПОКУПАТЕЛЯ электрической энергии, передаваемой с использованием электрических сетей данной организации, месте нахождения энергопринимающих устройств, его точках поставки на розничном рынке;

б) о заключении, изменении и расторжении Договора, на основании которого обеспечивается снабжение электрической энергией ПОКУПАТЕЛЯ, а также основные условия этого Договора, позволяющие определить объем и режим подачи электрической энергии.

8.5. Стороны оформляют акт сверки расчетов за поставленную, оплаченную электрическую энергию (мощность) и других платежей, предусмотренных настоящим Договором, на 1 число каждого месяца, который должен быть возвращен второй стороне до 15 числа месяца, следующего за расчетным.

До 3 числа месяца, следующего за расчетным, оформляется 2-х сторонний акт приема-передачи электроэнергии ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ электроэнергии в кВтч.

8.6. Претензии, связанные с нарушением энергоснабжения, ПОКУПАТЕЛЬ обязан направлять одновременно в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии).

8.7. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством.

8.8. Все разногласия, возникшие в процессе заключения, исполнения настоящего Договора по возможности разрешаются путем переговоров Сторон. В случае если Стороны не пришли к соглашению по спорным вопросам, споры передаются заинтересованной Стороной на рассмотрение в Арбитражный суд Томской области.

Споры по техническим вопросам и разногласиям рассматриваются Западно-Сибирским управлением Ростехнадзора.

8.9. В случае ненадлежащего исполнения обязательства, предусмотренного настоящим Договором, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК уплачивает в пользу ПОКУПАТЕЛЯ пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации (действующей на момент уплаты).

8.10. Датой исполнения обязательств по оплате задолженности считается дата поступления денежных средств на расчетный счет ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

8.11. Возникшие суммы переплаты по основному долгу поступают на погашение пени.

8.12. Условия Договора в части, касающейся оплаты электроэнергии на ОДН, действуют при наличии права распоряжения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ указанной электроэнергией.

8.13. 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.

Целью обработки персональных данных ПОКУПАТЕЛЯ является исполнение обязательств по настоящему Договору.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется соблюдать принципы и правила обработки персональных данных, предусмотренные Федеральным законом «О персональных данных» № 152-ФЗ от 27.07.2006г., при этом согласие ПОКУПАТЕЛЯ на обработку персональных данных не требуется, если обработка персональных данных необходима для исполнения Договора, стороной которого является ПОКУПАТЕЛЬ.

8.14. Пункты 2.4., 3.17., 4.2., 5.9. и Приложение №4 настоящего Договора применяются по отношению к объектам ПОКУПАТЕЛЯ, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых 150 кВт и выше.

9. Срок действия Договора. Порядок изменения и расторжения Договора.

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон с _____ 20__ года по _____ 20__ года.

Настоящий Договор считается ежегодно продленным на тех же условиях по 31 декабря следующего года, если до окончания срока его действия не последует заявление одной из сторон о его расторжении.

Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются условиями настоящего Договора.

9.2. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору каждой из сторон не может быть ранее начала предоставления ПОКУПАТЕЛЮ услуг по передаче электрической энергии.

9.3. Изменение настоящего Договора совершается в форме дополнительных соглашений к настоящему Договору, подписываемых уполномоченными представителями сторон.

Сторона, получившая предложения об изменении Договора, обязана дать ответ другой стороне не позднее 10 дней после получения предложения, за исключением случая, предусмотренного пунктом 8.2 настоящего Договора.

9.4. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью в случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом ПОКУПАТЕЛЕМ обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии и оказанных услуг по настоящему Договору, повлекшие возникновение задолженности в размере, предусмотренном Правилами.

Приостановление исполнения обязательств по настоящему Договору не освобождает ПОКУПАТЕЛЯ от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию.

О приостановлении исполнения обязательств по настоящему Договору ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК уведомляет ПОКУПАТЕЛЯ в порядке, установленном Правилами.

9.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, а другой - у ПОКУПАТЕЛЯ, если иное не установлено соглашением сторон.

10. Приложения

10.1. Приложение № 1. Объем потребления электрической энергии (мощности) ПОКУПАТЕЛЯ в тыс. кВтч (кВт).

10.2. Приложение № 2. Регламент порядка расчетов.

10.3. Приложение № 3. Точки поставки электрической энергии ПОКУПАТЕЛЯ с указанием места установки расчетных (контрольных) электросчетчиков, максимальной (установленной) мощности, категорийности объектов.

10.4. Приложение №4. Регламент расчета соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Все приложения к Договору являются его неотъемлемыми составными частями.

11. Реквизиты и юридические адреса сторон

11.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Юридический адрес: 634034, г. Томск, ул. Котовского, 19.

e-mail: secretar@ensb.tomsk.ru, www: <http://www.ensb.tomsk.ru>

Телефоны: 484-700, 484-777;

ИНН 7017114680 КПП 701701001

р/счет 40702810100000008850 в филиале ГПБ (ОАО) в г. Томске

кор. счет 3010181080000000758, БИК 046902758;

ОКПО 76641397, ОКОГУ 41002, ОКАТО 69401363000

11.2. ПОКУПАТЕЛЬ:

Юридический адрес: 634034 Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30

Почтовый адрес: 634034 Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30

Телефон: 52-71-63, факс: 56-38-65

ИНН 7018007264

КПП 701701001

Банковские реквизиты

Р/сч 40501810500002000002

Банк абонента ГРКЦ ГУ Банка России по Томской обл.

Кор/сч

БИК 046902001

ОКВЭД 80.30.1

ОКПО 02069303

ОКОГУ

ОКАТО

12. Правоспособность сторон установлена

12.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Устав, Свидетельство (серия 70 №000360906) о государственной регистрации юридического лица, зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Томску – дата регистрации - 31.03.2005 – за основным государственным регистрационным номером – 1057000128184.

12.2. ПОКУПАТЕЛЬ:

ПОДПИСИ СТОРОН:

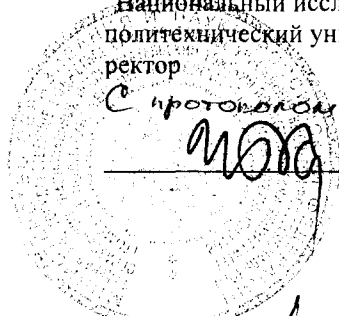
ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Начальник Городского отделения
ОАО «Томскэнергосбыт»



ПОКУПАТЕЛЬ:

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Национальный исследовательский Томский политехнический университет" ректор



С протоколом розкограски
П.С. Чубик



Вана

Handwritten signature

Handwritten signatures: "Mz", "ellert", and another signature.

Регламент порядка расчетов

1. Точность расчетов и принципы округления

- 1.1. Объемы электрической энергии рассчитываются в киловатт часах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых.
- 1.2. Величины мощности рассчитываются в киловаттах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых.
- 1.3. Величина нерегулируемых цен (тарифов) рассчитывается в рублях, округление при этом производится методом математического округления с точностью до пяти знаков после запятой.

2. Основы организации расчетов на розничном рынке электрической энергии

2.1. Поставка электрической энергии гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей в объеме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам (тарифам).

2.2. Электрическая энергия и мощность (за исключением объемов поставляемых гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей) поставляется ПОКУПАТЕЛЮ по свободным (нерегулируемым) ценам в рамках соответствующих предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках.

2.3. Предельные уровни нерегулируемых цен на розничных рынках рассчитываются на соответствующий расчетный период ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ как сумма следующих составляющих:

- средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии (мощности), рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством;
- тариф на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном варианте ($T_{l-см,j}^{услуг}$) или в двухставочном варианте ($T_{сод.сетей,j}^{услуг}$, $T_{потери,j}^{услуг}$), определяемый органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов;
- бытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ($СН$), которая рассчитывается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с действующим законодательством;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии ПОКУПАТЕЛЮ ($П_m^{услуги}$), рассчитываемая ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на соответствующий расчетный период m .

2.4. Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии ПОКУПАТЕЛЮ ($П_m^{услуги}$) определяется ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на соответствующий расчетный период m в следующем порядке:

$$П_m^{услуги} = \frac{П_{m-1}^{CO} + П_{m-1}^{KO} + П_{m-1}^{ЦФР}}{V_m^{ЭЭ}}, \text{ где}$$

$П_{m-1}^{CO}$ - стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ за расчетный период $(m-1)$;

$П_{m-1}^{KO}$ - стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой ГАРАНТИРУЮЩИМУ ПОСТАВЩИКУ коммерческим оператором оптового рынка, подлежащая оплате ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ за расчетный период $(m-1)$;

$П_{m-1}^{ЦФР}$ - стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой ГАРАНТИРУЮЩИМУ ПОСТАВЩИКУ организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ за расчетный период $(m-1)$,

$V_m^{ЭЭ}$ - объем поставки электрической энергии всем покупателям ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА за расчетный период m .

2.5. Предельный уровень нерегулируемых цен электрической энергии (мощности) на розничном рынке для **первой ценовой категории** для уровня напряжения j в текущем расчетном периоде m рассчитывается в одноставочном выражении по следующей формуле:

$$ПУ1_{j,m,n}^{ЭЭ(мощ)} = СВНЦ_m^{ЭЭ(мощ)} + T_{l-см,j}^{услуг} + СН_{m,n}^{ЭЭ(мощ)} + P_m^{услуги}$$

где

$СВНЦ_m^{ЭЭ(мощ)}$ - средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством для расчетного периода m ,

$T_{l-см,j}^{услуг}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на j -ом уровне напряжения,

$СН_{m,n}^{ЭЭ(мощ)}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике,

$P_m^{услуги}$ - размер платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии ПОКУПАТЕЛЮ.

2.6. Предельный уровень нерегулируемых цен электрической энергии (мощности) на розничном рынке для **второй ценовой категории** для соответствующей зоны суток z текущего расчетного периода m определяется в одноставочном выражении в соответствии с формулой:

$$ПУ2_{j,z,m}^{ЭЭ(мощ)} = СВНЦ_{z,m}^{ЭЭ(мощ)} + T_{l-см,j}^{услуг} + СН_{m,n,z}^{ЭЭ(мощ)} + P_m^{услуги}$$

$СВНЦ_{z,m}^{ЭЭ(мощ)}$ - средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена электрической энергии (мощности) на оптовом рынке для соответствующей зоны суток z , рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством для расчетного периода m ,

$T_{l-см,j}^{услуг}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на j -ом уровне напряжения,

$СН_{m,n,z}^{ЭЭ(мощ)}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток z расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

2.7. Предельные уровни нерегулируемых цен электрической энергии (мощности) на розничном рынке для **третьей ценовой категории** для уровня напряжения j в текущем расчетном периоде m рассчитываются по следующим формулам:

- ставка за электрическую энергию:

$$ПУ3_{j,m,n}^{ЭЭ} = СВНЦ_{m,t}^{БР} + T_{l-см,j}^{услуг} + СН_{m,n,t}^{ЭЭ} + P_m^{услуги}$$

где:

$СВНЦ_{m,t}^{БР}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в час t расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$T_{l-см,j}^{услуг}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на j -ом уровне напряжения,

$СН_{m,n,t}^{ЭЭ}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа t расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

- ставка за мощность:

$$ПУ3_{m,n}^{мощ} = СВНЦ_m^{мощ} + СН_{m,n}^{мощ}$$

$СВНЦ_m^{мощ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n}^{mic}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

2.8. Предельные уровни нерегулируемых цен электрической энергии (мощности) на розничном рынке для четвертой ценовой категории для уровня напряжения j в текущем расчетном периоде m рассчитываются по следующим формулам:

– ставка за электрическую энергию:

$$ПУ4_{j,m,n,t}^{э2} = СВНЦ_{m,t}^{BP} + T_{потери,j}^{услуг} + CH_{m,n,t}^{э2} + П_m^{услуги}$$

где:

$СВНЦ_{m,t}^{BP}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в час t расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$T_{потери,j}^{услуг}$ - ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на j -ом уровне напряжения,

– ставка за мощность, приобретаемую ПОКУПАТЕЛЕМ:

$$ПУ4_{j,m,n}^{mic} = СВНЦ_m^{mic} + CH_{m,n}^{mic}$$

$СВНЦ_m^{mic}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством,

– ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей:

$$ПУ4_j^{сет.миц} = T_{cod.сетей,j}^{услуг}$$

$T_{cod.сетей,j}^{услуг}$ - ставка двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей на j -ом уровне напряжения,

2.9. Предельные уровни нерегулируемых цен электрической энергии (мощности) на розничном рынке для пятой ценовой категории для уровня напряжения j в текущем расчетном периоде m рассчитываются по следующим формулам:

– ставка за фактически поставленный ПОКУПАТЕЛЮ почасовой объем электрической энергии:

$$ПУ5_{j,m,n,t}^{э1} = СВНЦ_{m,t}^{PCB} + T_{l-ст,j}^{услуг} + CH_{m,n,t}^{э1} + П_m^{услуги}$$

где:

$СВНЦ_{m,t}^{PCB}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час t расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$T_{l-ст,j}^{услуг}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на j -ом уровне напряжения,

$CH_{m,n,t}^{э1}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ5_{j,m,n,t}^{э1}$ и определяемая в отношении часа t расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

– ставка за электрическую энергию, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом ПОКУПАТЕЛЯ:

$$ПУ5_{m,n,t}^{э2} = СВНЦ_{m,t}^{+} + CH_{m,n,t}^{э2}$$

$СВНЦ_{m,t}^{+}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении

объема превышения фактического электропотребления над плановым электропотреблением в час t расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n,t}^{22}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ5_{m,n,t}^{22}$ и определяемая в отношении часа t расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

– ставка за электрическую энергию, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом ПОКУПАТЕЛЯ:

$$ПУ5_{m,n,t}^{22} = СВНЦ_{m,t}^- + CH_{m,n,t}^{22}$$

$СВНЦ_{m,t}^-$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового электропотребления над фактическим электропотреблением в час t расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n,t}^{23}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ5_{m,n,t}^{23}$ и определяемая в отношении часа t расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

– ставка за электрическую энергию, применяемая к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии ПОКУПАТЕЛЕМ:

$$ПУ5_{m,n}^{23} = \left| СВНЦ_m^{PCB,небаланс} \right| + \left| CH_{m,n}^{23} \right|$$

$СВНЦ_m^{PCB,небаланс}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода m , в соответствии с действующим законодательством.

$CH_{m,n}^{24}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ5_{m,n}^{24}$ и определяемая в отношении расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

В случае если $СВНЦ_m^{PCB,небаланс} \geq 0$ предельный уровень $ПУ5_{m,n}^{24}$ применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ за расчетный период m .

В случае если

$СВНЦ_m^{PCB,небаланс} < 0$ предельный уровень $ПУ5_{m,n}^{24}$ применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ за расчетный период m .

– ставка за электрическую энергию, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии ПОКУПАТЕЛЕМ:

$$ПУ5_{m,n}^{25} = \left| СВНЦ_m^{BP,небаланс} \right| + \left| CH_{m,n}^{25} \right|$$

$СВНЦ_m^{BP,небаланс}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода m , в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n}^{25}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ5_{m,n}^{25}$ и определяемая в отношении расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

В случае если $СВНЦ_m^{BP,небаланс} \geq 0$ предельный уровень $ПУ5_{m,n}^{25}$ применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ за расчетный период m .

В случае если

$СВНЦ_m^{BP, \text{небаланс}} < 0$ предельный уровень $ПУ5_{m,n}^{ээ5}$ применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ за расчетный период m .

– ставка за мощность:

$$ПУ5_{m,n}^{ээ4} = СВНЦ_m^{ээ4} + СН_{m,n}^{ээ4}$$

$СВНЦ_m^{ээ4}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода, рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством,

$СН_{m,n}^{ээ4}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

2.10. Предельные уровни нерегулируемых цен электрической энергии (мощности) на розничном рынке для **шестой ценовой категории** для уровня напряжения j в текущем расчетном периоде m рассчитываются по следующим формулам:

– ставка за фактически поставленный ПОКУПАТЕЛЮ почасовой объем электрической энергии:

$$ПУ6_{j,m,n,t}^{ээ1} = СВНЦ_{m,t}^{PCB} + T_{потери,j}^{услуг} + СН_{m,n,t}^{ээ1} + P_{т}^{услуги}$$

где:

$СВНЦ_{m,t}^{PCB}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час t расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$T_{потери,j}^{услуг}$ - ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на j -ом уровне напряжения,

$СН_{m,n,t}^{ээ1}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ6_{j,m,n,t}^{ээ1}$ и определяемая в отношении часа t расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

– ставка за электрическую энергию, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом ПОКУПАТЕЛЯ:

$$ПУ6_{m,n,t}^{ээ2} = СВНЦ_{m,t}^{+} + СН_{m,n,t}^{ээ2}$$

$СВНЦ_{m,t}^{+}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического электропотребления над плановым электропотреблением в час t расчетного периода m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$СН_{m,n,t}^{ээ2}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ6_{m,n,t}^{ээ2}$ и определяемая в отношении часа t расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

– ставка за электрическую энергию, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом ПОКУПАТЕЛЯ:

$$ПУ6_{m,n,t}^{ээ3} = СВНЦ_{m,t}^{-} + СН_{m,n,t}^{ээ3}$$

$СВНЦ_{m,t}^{-}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового электропотребления над фактическим электропотреблением в час t расчетного периода

m , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,l}^{ээ3}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУБ_{m,n}^{ээ3}$ и определяемая в отношении часа l расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

– ставка за электрическую энергию, применяемая к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии ПОКУПАТЕЛЕМ:

$$ПУБ_{m,n}^{ээ4} = \left| СВНЦ_m^{PCB,небаланс} \right| + \left| CH_{m,n}^{ээ4} \right|$$

$СВНЦ_m^{PCB,небаланс}$ - приходная на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода m , в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n}^{ээ4}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУБ_{m,n}^{ээ4}$ и определяемая в отношении расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

В случае если $СВНЦ_m^{PCB,небаланс} \geq 0$ предельный уровень $ПУБ_{m,n}^{ээ4}$ применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ за расчетный период m .

В случае если $СВНЦ_m^{PCB,небаланс} < 0$ предельный уровень $ПУБ_{m,n}^{ээ4}$ применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ за расчетный период m .

– ставка за электрическую энергию, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии ПОКУПАТЕЛЕМ:

$$ПУБ_{m,n}^{ээ5} = \left| СВНЦ_m^{БР,небаланс} \right| + \left| CH_{m,n}^{ээ5} \right|$$

$СВНЦ_m^{БР,небаланс}$ - приходная на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода m , в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n}^{ээ5}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУБ_{m,n}^{ээ5}$ и определяемая в отношении расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

В случае если $СВНЦ_m^{БР,небаланс} \geq 0$ предельный уровень $ПУБ_{m,n}^{ээ5}$ применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ за расчетный период m .

В случае если $СВНЦ_m^{БР,небаланс} < 0$ предельный уровень $ПУБ_{m,n}^{ээ5}$ применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ за расчетный период m .

– ставка за мощность, приобретаемую ПОКУПАТЕЛЕМ:

$$ПУБ_{m,n}^{мщ} = СВНЦ_m^{мщ} + CH_{m,n}^{мщ}$$

$СВНЦ_m^{мщ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода, рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n}^{миц}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода m и n -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей:

$$ПУБ_j^{сет.миц} = T_{cod.сетей,j}^{услуг}$$

$T_{cod.сетей,j}^{услуг}$ - ставка двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей на j -ом уровне напряжения.

2.11. До расчетного периода, начиная с которого сбытовые надбавки ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА определяются в виде формулы, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК использует следующие формулы:

$$CH_{m,n}^{ээ(миц)} = CH_{m,n,z}^{ээ(миц)} = CH_{m,n,t}^{ээ} = CH_{m,n,t}^{ээ1} = CH_{уст}^{уст},$$
$$CH_{m,n}^{миц} = CH_{m,n,t}^{ээ2} = CH_{m,n,t}^{ээ3} = CH_{m,n}^{ээ4} = CH_{m,n}^{ээ5} = 0$$

где

$CH_{уст}^{уст}$ - сбытовая надбавка, установленная органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

2.12. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК в сроки определенные действующим законодательством доводит до ПОКУПАТЕЛЯ рассчитанные на прошедший расчетный период предельные уровни нерегулируемых цен путем размещения соответствующей информации на официальном сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и (или) указания в счетах на оплату электроэнергии.

2.13. В случае отсутствия в установленные действующим законодательством сроки информации для определения фактических значений предельных уровней свободных (нерегулируемых) цен электрической энергии (мощности) за расчетный период ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК определяет и публикует на своем официальном сайте предварительные значения предельных уровней нерегулируемых цен, исходя из которых производит расчет стоимости потребленной электрической энергии (мощности).

2.14. Корректировка стоимости электрической энергии (мощности), рассчитанной по предварительным значениям свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность), от стоимости электрической энергии (мощности), рассчитанной по фактически сложившимся в рамках предельных уровней свободным (нерегулируемым) ценам, учитываются при определении стоимости поставки электрической энергии (мощности) по свободным (нерегулируемым) ценам в следующих расчетных периодах. Корректировка производится путем сторнирования полной стоимости электрической энергии (мощности) рассчитанной по предварительным значениям свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующие предыдущие расчетные периоды и выставления полной стоимости электрической энергии (мощности) рассчитанной по фактическим значениям свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующие предыдущие расчетные периоды.

3. Особенности определения и применения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ предельных уровней нерегулируемых цен

3.1. В случае если объекты ПОКУПАТЕЛЯ присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) предельные уровни нерегулируемых цен определяются за вычетом ставки для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии. Указанные предельные уровни нерегулируемых цен применяются в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности), обеспеченных собственной выработкой производителя электрической энергии (мощности), в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств ПОКУПАТЕЛЯ и объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности).

3.2. В случае если объекты ПОКУПАТЕЛЯ присоединены к электрическим сетям организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее ЕНЭС), предельные уровни нерегулируемых цен для ПОКУПАТЕЛЯ определяются исходя из соответствующих предельных уровней нерегулируемых цен без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности), увеличенных на плату за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, устанавливаемую органом государственной власти в области государственного регулирования тарифов.

3.3. В случае если ПОКУПАТЕЛЬ является собственником (владельцем) помещений в многоквартирном жилом доме, объем и стоимость потребленной электрической энергии за расчетный период определяется с учетом объема и

стоимости электрической энергии потребленной на общие домовые нужды многоквартирного жилого дома, рассчитанные в отношении помещения ПОКУПАТЕЛЯ.

Объем электрической энергии потребленной на общие домовые нужды многоквартирного жилого дома в отношении помещения ПОКУПАТЕЛЯ определяется в соответствии с действующим законодательством. Стоимость электрической энергии потребленной на общие домовые нужды многоквартирного жилого дома в отношении помещения ПОКУПАТЕЛЯ определяется по ценам, рассчитанным в соответствии с действующим законодательством.

4. Определение объемов электрической энергии (мощности), поставленных гарантирующим поставщиком покупателю по регулируемым ценам за расчетный период

4.1. Поставка электрической энергии (мощности) потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей, в объеме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам.

4.2. Стоимость электрической энергии, поставляемой ПОКУПАТЕЛЕМ гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей (далее Население) определяется по формуле:

$$S^{нас} = V^{нас} \times T^{нас}$$

где:

$V^{нас}$ - объем электрической энергии, фактически поставленный ПОКУПАТЕЛЕМ Населению в расчетном периоде.

$T^{нас}$ - тариф на электрическую энергию для Населения, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

5. Определение объемов электрической энергии (мощности), поставленных ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ по нерегулируемым ценам за расчетный период

5.1. Для ПОКУПАТЕЛЯ, осуществляющего расчеты по первой ценовой категории объем электрической энергии, поставленный ПОКУПАТЕЛЮ по нерегулируемым ценам в расчетном периоде m , определяется в соответствии с формулой:

$$V_{j,m}^{СЦ} = V_{j,m}^{факт} - V_{j,m}^{нас}$$

$V_{j,m}^{факт}$ - фактически потребленный ПОКУПАТЕЛЕМ объем электрической энергии расчетного периода по уровню напряжения j .

$V_{j,m}^{нас}$ - объем электрической энергии, фактически поставленный ПОКУПАТЕЛЕМ Населению в расчетном периоде по уровню напряжения j .

5.2. Для ПОКУПАТЕЛЯ, осуществляющего расчеты по второй ценовой категории, объем электрической энергии (мощности), поставленный ПОКУПАТЕЛЮ по нерегулируемым ценам в часы, соответствующие зоне суток z расчетного периода m , определяется в соответствии с формулой:

$$V_{j,m,z}^{СЦ} = V_{j,m,z}^{факт} - V_{j,m,z}^{нас}$$

где:

$V_{j,m,z}^{факт}$ - фактически потребленный ПОКУПАТЕЛЕМ объем электрической энергии в часы, соответствующие зоне суток z расчетного периода, по уровню напряжения j .

$V_{j,m,z}^{нас}$ - объем электрической энергии, фактически поставленный ПОКУПАТЕЛЕМ Населению в часы, соответствующие зоне суток z расчетного периода, по уровню напряжения j . В случае отсутствия учета по зонам суток в отношении объемов потребления электрической энергии Населением, объем поставки электроэнергии Населению в каждой зоне суток z определяется следующим образом:

$$V_{j,m,z}^{нас} = \frac{V_{j,m,z}^{факт}}{V_{j,m}^{факт}} \times V_{j,m}^{нас}$$

5.3. Для ПОКУПАТЕЛЯ, осуществляющего расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, объёмы электрической энергии поставляемой по нерегулируемым ценам определяются следующим образом:

$$V_{j,m,t}^{СЦ} = V_{j,m,t}^{факт} - V_{j,m,t}^{нас}$$

где:

$V_{j,m,t}^{факт}$ - фактически потреблённый ПОКУПАТЕЛЕМ объём электрической энергии в час t расчётного периода по уровню напряжения j .

$V_{j,m,t}^{нас}$ - объём электрической энергии, поставленный ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ в час t расчётного периода по регулируемым ценам по уровню напряжения j , В случае отсутствия учета по часам суток в отношении объемов потребления электрической энергии Населением, объем поставки электроэнергии Населению в каждый час суток t определяется следующим образом:

$$V_{j,m,t}^{нас} = \frac{V_{j,m,t}^{факт}}{V_{j,m}^{факт}} \times V_{j,m}^{нас}$$

5.4. В случае если объекты ПОКУПАТЕЛЯ имеют технологическое присоединение к электрическим сетям ЕНЭС объём электрической энергии, оплачиваемой ПОКУПАТЕЛЕМ в расчетном периоде m по тарифу на услуги по передаче электрической энергии определяется исходя из объема электрической энергии в целях компенсации нормативных технологических потерь в сетях ЕНЭС:

$$V_{j,m,t}^{услуги} = V_{j,m,t}^{СЦ} \times \%_{норм}^{ЕНЭС}$$

где

$\%_{норм}^{ЕНЭС}$ - нормативный процент технологических потерь в электрических сетях ЕНЭС, устанавливаемый органом государственной власти в области государственного регулирования тарифов.

5.5. Объем мощности, оплачиваемой ПОКУПАТЕЛЕМ на розничном рынке за расчетный период m , для которого определение стоимости потребленной электрической энергии осуществляется по третьей – шестой ценовым категориям, по нерегулируемым ценам определяется в соответствии с формулой:

$$N_{j,m}^{покупка} = N_{j,m}^{факт,ник} - N_{j,m}^{нас,ник}$$

где:

$N_{j,m}^{факт,ник}$ - объем фактического потребления мощности ПОКУПАТЕЛЕМ в расчетном периоде m , определяется в соответствии с действующим законодательством исходя из показаний приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

$N_{j,m}^{нас,ник}$ - объем мощности, поставленной ПОКУПАТЕЛЕМ Населению в расчетном периоде m , определяемый в соответствии с действующим законодательством, исходя из почасовых объемов поставки электрической энергии Населению, определенных на основании показаний приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления, а в случае их отсутствия - из почасовых объемов поставки электрической энергии Населению, полученных в порядке установленном пунктом 4.3. настоящего Регламента.

5.6. Объем мощности, оплачиваемой ПОКУПАТЕЛЕМ в расчетном периоде m по тарифу на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей, для которых определение стоимости потребленной электрической энергии осуществляется по четвертой, шестой ценовой категориям, по нерегулируемым ценам определяется в соответствии с формулой:

$$N_{j,m}^{услуги} = N_{j,m}^{факт,СО} - N_{j,m}^{нас,СО}$$

где:

$N_{j,m}^{факт,СО}$ - объем фактического потребления мощности ПОКУПАТЕЛЕМ в расчетном периоде m , определяется в соответствии с действующим законодательством исходя из показаний приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

$N_{j,m}^{нас,СО}$ - объем мощности, поставленной ПОКУПАТЕЛЕМ Населению в расчетном периоде m , определяемый в соответствии с действующим законодательством, исходя из почасовых объемов поставки электрической энергии Населению, определенных на основании показаний приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления, а в случае их отсутствия - из почасовых объемов поставки электрической энергии Населению, полученных в порядке определенном пунктом 5.3. настоящего Регламента.

5.7. В случае если объекты ПОКУПАТЕЛЯ имеют технологическое присоединение к электрическим сетям ЕНЭС объем мощности, оплачиваемой ПОКУПАТЕЛЕМ в расчетном периоде m по тарифу на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей определяется исходя из величины заявленной ПОКУПАТЕЛЕМ мощности:

$$N_{j,m}^{услуги} = N_{j,m}^{заявл}$$

В случае если в течение расчетного периода регулирования за любые 2 и более часа будет выявлено превышение заявленной мощности более чем на 10%, то начиная с расчетного периода, в котором выявлено такое превышение, и до конца расчетного периода регулирования обязательства по оплате услуг по передаче электрической энергии определяются исходя из наибольшего за расчетный период регулирования почасового значения потребления электрической энергии.

6. Расчёт изменения стоимости электрической энергии для ПОКУПАТЕЛЯ осуществляющего расчеты по пятой и (или) шестой ценовым категориям при отклонении фактически поставленного объёма электрической энергии от планового.

6.1. Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объёма электрической энергии от планового за расчётный период ($S^{откл}$), для ПОКУПАТЕЛЯ рассчитывающегося по пятой (шестой) ценовой категории, определяется как сумма соответствующих величин за каждый час расчётного периода:

$$S_{m,n}^{откл} = \sum_t S_{m,n,t}^{откл}$$

где:

$S_{m,t}^{откл}$ - изменение стоимости электрической энергии при отклонении фактически поставленного ПОКУПАТЕЛЮ с почасовым планированием объёма электрической энергии от планового для часа t расчётного периода, которое определяется по формуле:

$$S_{m,n,t}^{откл} = S_{m,n,t}^{+} + S_{m,n,t}^{-}$$

$$S_{m,n,t}^{+} = \begin{cases} (V_{m,t}^{СИ} - V_{m,t}^{план}) \times ПУ 5(6)_{m,n,t}^{э2}, & \text{если } V_{m,t}^{СИ} - V_{m,t}^{план} > 0 \\ 0, & \text{если } V_{m,t}^{СИ} - V_{m,t}^{план} \leq 0 \end{cases}$$

$$S_{m,n,t}^{-} = \begin{cases} (V_{m,t}^{план} - V_{m,t}^{СИ}) \times ПУ 5(6)_{m,n,t}^{э3}, & \text{если } V_{m,t}^{план} - V_{m,t}^{СИ} > 0 \\ 0, & \text{если } V_{m,t}^{план} - V_{m,t}^{СИ} \leq 0 \end{cases}$$

где:

$V_{m,t}^{план}$ - плановый объём поставки электрической энергии на час t расчётного периода m , заявленный ПОКУПАТЕЛЕМ ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ в установленные Договором сроки.

$ПУ 5(6)_{m,n,t}^{э2}$ - предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию, определяемый ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в отношении объема превышения фактического потребления над плановым в час t расчетного периода m для ПОКУПАТЕЛЯ осуществляющего расчеты по пятой (шестой) ценовой категории;

$ПУ 5(6)_{m,n,t}^{э3}$ - предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию, определяемый ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в отношении объема превышения планового потребления над фактическим в час t расчетного периода m для ПОКУПАТЕЛЯ осуществляющего расчеты по пятой (шестой) ценовой категории.

6.2. Изменение стоимости электрической энергии из-за разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для ПОКУПАТЕЛЯ осуществляющего расчеты по пятой (шестой) ценовой категории определяется по следующей формуле:

$$S_{m,n}^{небаланс} = S_{m,n}^{небаланс.PCB} + S_{m,n}^{небаланс.BP}$$

$$S_{m,n}^{небаланс.PCB} = \sum_l V_{m,l}^{план} \times ПУ5(6)_{m,n}^{эз4}$$

$$S_{m,n}^{небаланс.BP} = \left| \sum_l V_{m,l}^{CI} - \sum_l V_{m,l}^{план} \right| \times ПУ5(6)_{m,n}^{эз5}$$

7. Расчёт стоимости фактически потребленного объёма электрической энергии (мощности)

7.1. Стоимость потребленной ПОКУПАТЕЛЕМ электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам определяется следующим образом:

по первой ценовой категории:

$$S_m^{CI} = \sum_j (V_{j,m}^{CI} \times ПУ 1_{j,m,n}^{эз(ми)})$$

по второй ценовой категории:

$$S_m^{CI} = \sum_{j,z} (V_{j,m,z}^{CI} \times ПУ 2_{j,m,n,z}^{эз(ми)})$$

по третьей ценовой категории:

$$S_m^{CI} = \sum (V_{j,m,n,t}^{CI} \times ПУ3_{j,m,n,t}^{эз}) + \sum (N_{m,n}^{покупка} \times ПУ3_{m,n}^{ми}),$$

по четвертой ценовой категории:

$$S_m^{CI} = \sum (V_{j,m,n,t}^{CI} \times ПУ4_{j,m,n,t}^{эз}) + \sum (N_{m,n}^{покупка} \times ПУ4_{m,n}^{ми}) + \sum (N_{j,m}^{услуги} \times ПУ4_j^{сет.ми}),$$

по пятой ценовой категории:

$$S_m^{CI} = \sum (V_{j,m,n,t}^{CI} \times ПУ5_{j,m,n,t}^{эз1}) + \sum (N_{m,n}^{покупка} \times ПУ5_{m,n}^{ми}) + S_{m,n}^{откл} + S_{m,n}^{небаланс},$$

по шестой ценовой категории:

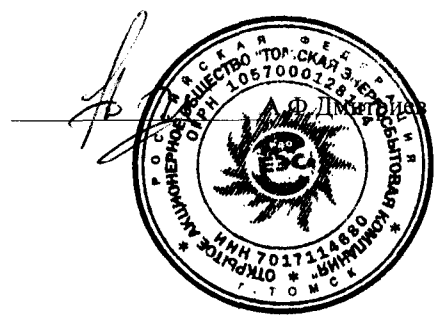
$$S_m^{CI} = \sum (V_{j,m,n,t}^{CI} \times ПУ6_{j,m,n,t}^{эз}) + \sum (N_{m,n}^{покупка} \times ПУ6_{m,n}^{ми}) + \sum (N_{j,m}^{услуги} \times ПУ6_j^{сет.ми}) + S_{m,n}^{откл} + S_{m,n}^{небаланс}$$

ПОДПИСИ СТОРОН:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:
Начальник Городского отделения
ОАО «Томскэнергосбыт»

ПОКУПАТЕЛЬ:

Рогов



ПРОРЕКТОР ПО АХСР
М. В. ВЕДЯШКИН

П.С. Чубук
М.В. Ведяшкин
И.В. Водяшкин
И.В. Водяшкин

Точки поставки электрической энергии Покупателя с указанием места установки расчётных (контрольных) электросчётчиков, максимальной (установленной) мощности, категорийности объектов

Точки учета				Расчётный прибор учета								Потери		Категория	Тариф	Примечание	
№ Объекта	№ точки учёта	Наименование объекта	№ п/ст, схема	Зав. №, вид и направление энергии	Тип	Место установки	Баланс	Недоучёт в зим. время	Расч. ётный коэф.	Тр-р напр-я	Тр-р тока	Установ. мощность, кВт	Максим. Мощность, кВт				Значение
1	1	ТПУ уч.корпуса, столовая, ж/дома: от ТП 671-2 ООО"Горсети" (ф.525.547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 82; точка учета: вв.1, уч.корпус 14,8,6,7, столовая"Радуга"	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-2/Уч.корп.8,14 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0802580600 203921; Сч.А+	СЕ303	в РУ-0,4кВ ТП 671-2 6/0,4кВ ООО"Горсети"	абонент		200		1000/5			0.1	%	Тариф одностав очный ПП ЧЧИМ 4255	
1	2	ТПУ уч.корпуса, столовая, ж/дома: от ТП 671-2 ООО"Горсети" (ф.525.547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 82; точка учета: вв.2, уч.корпус 14,8,6,7, столовая"Радуга"	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-2/Уч.корп.8,14 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0802580600 203648; Сч.А+	СЕ303	в РУ-0,4кВ ТП 671-2 6/0,4кВ ООО"Горсети"	абонент		160		800/5			0.1	%	Тариф одностав очный ПП ЧЧИМ 4255	
1	3	ТПУ уч.корпуса, столовая, ж/дома: от ТП 671-2 ООО"Горсети" (ф.525.547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 82; точка учета: "-" Жилой дом дом по ул. Усова, 9 (ООО "ЭКС")	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-2/ГОУ ВПО "ТПУ", уч. корпуса, Советская.82, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	101101; Сч.А+	СТЭБ-04Н-100-3С	ВРУ-0,4кВ ж/д	абонент		1				40			Транзит	Минус из объекта №1 точки учета №1
1	4	ТПУ уч.корпуса, столовая, ж/дома: от ТП 671-2 ООО"Горсети" (ф.525.547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 82; точка учета: "-" Жилой дом по ул. Усова, 9а (ООО "ЭКС")	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-2/ГОУ ВПО "ТПУ", уч. корпуса, Советская.82, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	151138; Сч.А+	СТЭБ-04Н-7,5-3С	ВРУ-0,4кВ ж/д	абонент		20		100/5					Транзит	Минус из объекта №1 точки учета №1

1	ТПУ уч.корпуса, столовая, ж/дома; от ТП 671-2 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 82; точка учета: Торговый киоск	ПС Восточная/С-9->ПС Коммунальная/Ф.КМ-17->ТП 377/торг. киоск (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0077910510 48729; Сч.А+	СЕ101		абонент	1						5.89	%	Транзит	Минус из точки №2 объекта №1. В договор 1490 ООО "Желдорстрой"
1	ТПУ уч.корпуса, столовая, ж/дома; от ТП 671-2 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 82; точка учета: НИИ АЭМ	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-61/НИИ АЭМ, Э00122 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0747770995 129086; Сч.А+	ЦЭ6803В	Щитовая	абонент	20		100/5				0.348	%	Транзит	Минус из точки №1 объекта №1. В договор 17009 ТУСУР
1	ТПУ уч.корпуса, столовая, ж/дома; от ТП 671-2 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 82; точка учета: НИИ АЭМ	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-2/ГОУ ВПО "ТПУ", уч. корпуса, Советская,82, 16087->ТП 671-2/НИИ АЭМ, Э00122 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0092170420 02448; Сч.А+	СЕ303 S31 543 JAYVZ	Ввод №1 ВРУ-0,4 кВ №2 НИИ АЭМ ТУСУР	абонент	40		200/5						Транзит	Минус из точки №1 объекта №1. В договор 17009 ТУСУР
1	ТПУ уч.корпуса, столовая, ж/дома; от ТП 671-2 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 82; точка учета: НИИ АЭМ	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-2/ГОУ ВПО "ТПУ", уч. корпуса, Советская,82, 16087->ТП 671-2/НИИ АЭМ, Э00122 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0092170420 02448; Сч.Р+	СЕ303 S31 543 JAYVZ	Ввод №1 ВРУ-0,4 кВ №2 НИИ АЭМ ТУСУР	абонент	40		200/5						Транзит	Минус из точки №1 объекта №1. В договор 17009 ТУСУР
1	ТПУ уч.корпуса, столовая, ж/дома; от ТП 671-2 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 82; точка учета: НИИ АЭМ	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-2/ГОУ ВПО "ТПУ", уч. корпуса, Советская,82, 16087->ТП 671-2/НИИ АЭМ, Э00122 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0747708028 75970; Сч.А+	ЦЭ6803В	Щитовая	абонент	40		200/5				0.403	%	Транзит	Минус из точки №1 объекта №1. В договор 17009 ТУСУР
1	ТПУ уч.корпуса, столовая, ж/дома; от ТП 671-2 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 82; точка учета: НИИ АЭМ	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-2/ГОУ ВПО "ТПУ", уч. корпуса, Советская,82, 16087->ТП 671-2/НИИ АЭМ, Э00122 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0092170420 02815; Сч.А+	СЕ303 S31 543 JAYVZ	Ввод №2 ВРУ-0,4 кВ №2 НИИ АЭМ ТУСУР	абонент	40		200/5		200				Транзит	Минус из точки №1 объекта №1. В договор 17009 ТУСУР

1		ТПУ уч.корпуса, столовая, ж/дома; от ТП 671-2 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 82; точка учета: НИИ АЭМ	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-2/ГОУ ВПО "ТГУ", уч. корпуса, Советская,82, 16087->ТП 671-2/НИИ АЭМ, Э00122 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0092170420 02815; Сч.Р+	СЕ303 S31 543 JAYVZ	Ввод №2 ВРУ-0,4 кВ №2 НИИ АЭМ ТУСУР	абонент	40	200/5	200				Транзит	Минус из точки №1 объекта №1. В договор 17009 ТУСУР
2	1	ТПУ каф.НИИВН, уч. корпус; от ТП 671-2а ООО"Горсети" (ф.525 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 82; точка учета: кафедра НИИ ВН, уч. корпус №8	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-2 А/Лабор.НИИВН (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0802580600 0202658; Сч.А+	СЕ303	в РУ-0,4кВ ТП 671-2 А ООО"Горсе ти"	абонент	60	300/5				III	Тариф одностав очный СН2 ЧЧИМ 4255	
3	4	ТПУ уч.корп., гаражи, ж/дом; от ТП 671-5 ООО"Горсети" (ф.525, 547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Аркадия Иванова ул. д. 4; точка учета: Учебный корпус №9	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-5/ГОУ ВПО "ТГУ", уч. корпус, гаражи, ж/дом, А. Иванова,4, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170400 0015; Сч.А+	СЕ303	Ввод 1 ВРУ-0,4кВ уч. корпуса	абонент	60	300/5	2.4	%	III	Тариф одностав очный СН2 ЧЧИМ 4255		
3	5	ТПУ уч.корп., гаражи, ж/дом; от ТП 671-5 ООО"Горсети" (ф.525, 547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Аркадия Иванова ул. д. 4; точка учета: Учебный корпус №9	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-5/ГОУ ВПО "ТГУ", уч. корпус, гаражи, ж/дом, А. Иванова,4, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170400 0047; Сч.А+	СЕ303	Ввод 2 ВРУ-0,4кВ учебного корпуса №9	абонент	60	300/5	1.4	%	III	Тариф одностав очный СН2 ЧЧИМ 4255		
3	6	ТПУ уч.корп., гаражи, ж/дом; от ТП 671-5 ООО"Горсети" (ф.525, 547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Аркадия Иванова ул. д. 4; точка учета: Верхний гараж	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-5/ГОУ ВПО "ТГУ", уч. корпус, гаражи, ж/дом, А. Иванова,4, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092117043 000418; Сч.А+	СЕ303	ВРУ-0,4кВ гаража	абонент	30	150/5	3.385	%	III	Тариф одностав очный СН2 ЧЧИМ 4255		
3	7	ТПУ уч.корп., гаражи, ж/дом; от ТП 671-5 ООО"Горсети" (ф.525, 547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Аркадия Иванова ул. д. 4; точка учета: "-" Жилой дом по ул. А. Иванова, 6 (ООО "ЭКС")	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-5/ГОУ ВПО "ТГУ", уч. корпус, гаражи, ж/дом, А. Иванова,4, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	101909; Сч.А+	СТЭБ- 04Н-100- ЗС	ВРУ-0,4кВ ж/д	абонент	1		30			III	Транзит	Минус из объекта №3 точки учета №4

4	7	ТПУ уч.корпуса, ПНС, от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: 2 корпус, Ленина. 43а (2)	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170350 02704; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	ВРУ-0,4кВ уч. корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255
4	8	ТПУ уч.корпуса, ПНС, от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: 2 корпус, Ленина. 43а (3)	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170410 02730; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	ВРУ-0,4кВ уч. корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255
4	9	ТПУ уч.корпуса, ПНС, от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: 3 корпус, Ленина 43 (1)	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170350 02704; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	ВРУ-0,4кВ уч. корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255
4	10	ТПУ уч.корпуса, ПНС, от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: 3 корпус, Ленина 43 (2)	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170350 02675; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	ВРУ-0,4кВ уч. корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255
4	11	ТПУ уч.корпуса, ПНС, от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: 19 корпус, Усова, 4а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170440 00049; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	ВРУ-0,4кВ уч. корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255
4	12	ТПУ уч.корпуса, ПНС, от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: 19 корпус, Усова, 4а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170440 00160; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	ВРУ-0,4кВ уч. корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255

4	13	ТПУ уч. корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО "Горсети" (ф.532 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: 19 корпус, Усова, 4а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч. корпуса с жил. сектором, ПНС, Советская, 73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170440 00226; Сч. А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	ВРУ-0,4кВ уч. корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255	
4	14	ТПУ уч. корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО "Горсети" (ф.532 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: 19 корпус, Усова, 4а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч. корпуса с жил. сектором, ПНС, Советская, 73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170440 00024; Сч. А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	ВРУ-0,4кВ уч. корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255	
4	15	ТПУ уч. корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО "Горсети" (ф.532 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: 19 корпус, Усова, 4а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч. корпуса с жил. сектором, ПНС, Советская, 73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170440 00018; Сч. А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	ВРУ-0,4кВ уч. корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255	
4	16	ТПУ уч. корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО "Горсети" (ф.532 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: 19 корпус, Усова, 4а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч. корпуса с жил. сектором, ПНС, Советская, 73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170440 0012; Сч. А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	ВРУ-0,4кВ уч. корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255	
4	17	ТПУ уч. корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО "Горсети" (ф.532 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: 19 корпус, Усова, 4а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч. корпуса с жил. сектором, ПНС, Советская, 73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170440 00385; Сч. А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	ВРУ-0,4кВ уч. корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255	
4	18	ТПУ уч. корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО "Горсети" (ф.532 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: "-" Жилой дом по ул. Советская, 78 (ООО "ЭКС")	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч. корпуса с жил. сектором, ПНС, Советская, 73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	101254; Сч. А+	СТЭБ- 04Н-100- ЗС	ВРУ-0,4кВ ж/д	абонент	1						III	Транзит	Минус из объекта №4 точки учета №5

4	19	ТПУ уч.корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: Жилые помещения по ул. Советской 73	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	Ст.А+(%); А+											III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255	На переучете объекта №4 точки учета №3 - 10.5 % от расхода по счетчику
4	20	ТПУ уч.корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: Жилые помещения по ул. Советской 73	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	А+(%); А+											III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255	На переучете объекта №4 точки учета №4 - 10.5 % от расхода по счетчику
4	21	ТПУ уч.корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: Жилые помещения по ул. Советской 73	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	Ст.А+(%); А+											III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255	На переучете объекта №4 точки учета №5 - 10.5 % от расхода по счетчику
4	22	ТПУ уч.корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: Жилые помещения по ул. Ленина 43а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	Ст.А+(%); А+											III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255	На переучете объекта №4 точки учета №6 - 20.4 % от расхода по счетчику
4	23	ТПУ уч.корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: Жилые помещения по ул. Ленина 43а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	Ст.А+(%); А+											III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255	На переучете объекта №4 точки учета №7 - 20.4 % от расхода по счетчику
4	24	ТПУ уч.корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: Жилые помещения по ул. Ленина 43а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	Ст.А+(%); А+											III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255	На переучете объекта №4 точки учета №8 - 20.4 % от расхода по счетчику

4	25	ТПУ уч.корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: Жилые помещения по ул. Усова 4а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	Ст.А+(%); А+										III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	На переучете объекта №4 точки учета №11 - 50.5 % от расхода по счетчику
4	26	ТПУ уч.корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: Жилые помещения по ул. Усова 4а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	Ст.А+(%); А+										III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	На переучете объекта №4 точки учета №12 - 50.5 % от расхода по счетчику
4	27	ТПУ уч.корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: Жилые помещения по ул. Усова 4а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	Ст.А+(%); А+										III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	На переучете объекта №4 точки учета №13 - 50.5 % от расхода по счетчику
4	28	ТПУ уч.корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: Жилые помещения по ул. Усова 4а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	Ст.А+(%); А+										III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	На переучете объекта №4 точки учета №14 - 50.5 % от расхода по счетчику
4	29	ТПУ уч.корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: Жилые помещения по ул. Усова 4а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	Ст.А+(%); А+										III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	На переучете объекта №4 точки учета №15 - 50.5 % от расхода по счетчику
4	31	ТПУ уч.корпуса, ПНС; от ТП 671-7 ООО"Горсети" (ф.532 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 73; точка учета: Жилые помещения по ул. Усова 4а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-7/ГОУ ВПО "ТГУ", уч.корпуса с жил.сектором, ПНС, Советская,73, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	Ст.А+(%); А+										III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	На переучете объекта №4 точки учета №17 - 50.5 % от расхода по счетчику

5	1	ТПУ уч. корпуса, пост №1; от ТП 671-8 ООО"Горсети" (ф.525, 545 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 2; точка учета: вв.1, уч. корпус №10,15,17,18, пост №1	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-8/Киоск-магаз. (Э09636) (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	314320; Сч.А+	САЗУ-И670М	в РУ-0,4кВ ТП 671-8 ООО"Горсети"	абонент	4	600	6000/100	50/5				3.5	%	III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	
5	2	ТПУ уч. корпуса, пост №1; от ТП 671-8 ООО"Горсети" (ф.525, 545 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 2; точка учета: вв.2, уч. корпус №10,15,17,18, пост №1	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-8/Киоск-магаз. (Э09636) (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	838658; Сч.А+	САЗУ-И670М	в РУ-0,4кВ ТП 671-8 ООО"Горсети"	абонент	4	900	6000/100	75/5				3.5	%	III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	
5		ТПУ уч. корпуса, пост №1; от ТП 671-8 ООО"Горсети" (ф.525, 545 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 2; точка учета: яч 5	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-8/ГОУ ВПО "ТГУ", уч. корпус №10,15,17,18, пост №1, 16087->ТП 671-8/ДЮСШ №16, 16060 (МБОУ ДОД СДЮСШОР №16 г.Томска, 16060)	927627; Сч.А+	СА4У-И672М	в щитовой ВРУ-0,4кВ здания	абонент		20		100/5			65	0.5	%	III	Транзит	Минус из точки №1 объекта №5. В договор 16060 МБОУ ДОД СДЮСШОР №16 г.Томска
5		ТПУ уч. корпуса, пост №1; от ТП 671-8 ООО"Горсети" (ф.525, 545 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 2; точка учета: БС №70.001 от уч. корпуса ГОУ ВПО "ТПУ"	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-8/ГОУ ВПО "ТГУ", уч. корпус №10,15,17,18, пост №1, 16087->ТП 671-8/ОАО"МегаФон", пр.Ленина,2а, 60006 (ОАО "МегаФон", 60006)	52001482; Сч.А+	ЦЭ6803ВМ	ВРУ-0,4 кВ базовой станции	абонент		1					7	0.1	%	III	Транзит	Минус из точки №1 объекта №5. В договор 60006-ТЭСК-80 ОАО "МегаФон"
6	1	ТПУ гл. корп., уч. корпуса, центр. склад и ВОХР; от ТП 671-27 ООО"Горсети" (ф.525 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30; точка учета: ВРУ-7, главный корпус (участок вентиляции)	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-27/ГОУ ВПО "ТПУ", гл. корпус, учебные корпуса №4,5,12, центр. склад и ВОХР, Ленина,30, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	09233031000287; Сч.А+	СЕ303	в ВРУ-0,4кВ главного корпуса	абонент		1								III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	
6	2	ТПУ гл. корп., уч. корпуса, центр. склад и ВОХР; от ТП 671-27 ООО"Горсети" (ф.525 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30; точка учета: ВРУ-1	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-27/ГОУ ВПО "ТПУ", гл. корпус, учебные корпуса №4,5,12, центр. склад и ВОХР, Ленина,30, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	09217035002425; Сч.А+	СЕ303	в ВРУ-0,4кВ главного корпуса	абонент		40		200/5						III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	

6	3	ТПУ гл.корп., уч.корпуса, центр.склад и ВОХР; от ТП 671-27 ООО"Горсети" (ф.525 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30; точка учета: ВРУ-2	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-27/ГОУ ВПО "ТПУ", гл.корпус, учебные корпуса №4,5,12, центр.склад и ВОХР, Ленина,30, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0921703500 2577; Сч.А+	СЕ303	в ВРУ-0,4кВ главного корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255
6	4	ТПУ гл.корп., уч.корпуса, центр.склад и ВОХР; от ТП 671-27 ООО"Горсети" (ф.525 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30; точка учета: ВРУ-3	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-27/ГОУ ВПО "ТПУ", гл.корпус, учебные корпуса №4,5,12, центр.склад и ВОХР, Ленина,30, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0921703500 1442; Сч.А+	СЕ303	в ВРУ-0,4кВ главного корпуса	абонент	60	300/5					III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255
6	5	ТПУ гл.корп., уч.корпуса, центр.склад и ВОХР; от ТП 671-27 ООО"Горсети" (ф.525 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30; точка учета: ВРУ-4	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-27/ГОУ ВПО "ТПУ", гл.корпус, учебные корпуса №4,5,12, центр.склад и ВОХР, Ленина,30, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0921703500 2220; Сч.А+	СЕ303	в ВРУ-0,4кВ главного корпуса	абонент	60	300/5					III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255
6	6	ТПУ гл.корп., уч.корпуса, центр.склад и ВОХР; от ТП 671-27 ООО"Горсети" (ф.525 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30; точка учета: ВРУ-5	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-27/ГОУ ВПО "ТПУ", гл.корпус, учебные корпуса №4,5,12, центр.склад и ВОХР, Ленина,30, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0921703500 2431; Сч.А+	СЕ303	в ВРУ-0,4кВ главного корпуса	абонент	30	150/5					III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255
6	7	ТПУ гл.корп., уч.корпуса, центр.склад и ВОХР; от ТП 671-27 ООО"Горсети" (ф.525 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30; точка учета: ВРУ-6	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-27/ГОУ ВПО "ТПУ", гл.корпус, учебные корпуса №4,5,12, центр.склад и ВОХР, Ленина,30, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0927035002 402; Сч.А+	СЕ303	в ВРУ-0,4кВ главного корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255

6	8	ТПУ гл.корп., уч.корпуса, центр.склад и ВОХР; от ТП 671-27 ООО"Горсети" (ф.525 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30; точка учета: ВРУ-1; учебный корпус №4	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-27/ГОУ ВПО "ТПУ", гл.корпус, учебные корпуса №4,5,12, центр.склад и ВОХР, Ленина,30, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0090720210 02324; Сч.А+	ЦЭ6803В	в ВРУ-0,4кВ корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	
6	9	ТПУ гл.корп., уч.корпуса, центр.склад и ВОХР; от ТП 671-27 ООО"Горсети" (ф.525 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30; точка учета: ВРУ-2; учебный корпус №4	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-27/ГОУ ВПО "ТПУ", гл.корпус, учебные корпуса №4,5,12, центр.склад и ВОХР, Ленина,30, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0090720210 02363; Сч.А+	ЦЭ6803В	в ВРУ-0,4кВ корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	
6	10	ТПУ гл.корп., уч.корпуса, центр.склад и ВОХР; от ТП 671-27 ООО"Горсети" (ф.525 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30; точка учета: ВРУ-3; учебный корпус №4	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-27/ГОУ ВПО "ТПУ", гл.корпус, учебные корпуса №4,5,12, центр.склад и ВОХР, Ленина,30, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	729024; Сч.А+	СЭТ4-1/1	в ВРУ-0,4кВ корпуса	абонент	40	200/5					III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	
6	11	ТПУ гл.корп., уч.корпуса, центр.склад и ВОХР; от ТП 671-27 ООО"Горсети" (ф.525 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30; точка учета: учебный корпус №12, ВОХР	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-27/ГОУ ВПО "ТПУ", гл.корпус, учебные корпуса №4,5,12, центр.склад и ВОХР, Ленина,30, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170440 00023; Сч.А+	СЕ303 S31	в ВРУ-0,4кВ корпуса	абонент	20	100/5					III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255	
6	12	ТПУ гл.корп., уч.корпуса, центр.склад и ВОХР; от ТП 671-27 ООО"Горсети" (ф.525 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 30; точка учета: "-" Жилой дом по ул. Ленина 30/3 (ООО "ЭКС")	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-27/ГОУ ВПО "ТПУ", гл.корпус, учебные корпуса №4,5,12, центр.склад и ВОХР, Ленина,30, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	327972; Сч.А+	Нева 101 ISO	ВРУ-0,4кВ ж/д	абонент	1			14			III	Транзит	Минус из объекта №6 точки учета №1

7	1	ТПУ спорткомплекс, ЭПМ, уч. корпуса: от ТП 671-52 ООО"Горсети" (ф.547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Тимакова ул. д. 12; точка учета: спорткомплекс, ЭПМ, учебные корпуса №16, 16А, 16Б, 16В	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.547->ТП 671-52/моп-м/з дома (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0092170350 00402; Сч.А+	СЕ303	в РУ-0,4кВ ТП 671-52 6/0,4кВ ООО"Горсети"	абонент	200	1000/5	0.1	%	III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255	
7	2	ТПУ спорткомплекс, ЭПМ, уч. корпуса: от ТП 671-52 ООО"Горсети" (ф.547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Тимакова ул. д. 12; точка учета: "-" жилой дом (по ул.Тимакова,8 ООО"Энергокомфорт"Сибирь")	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.547->ТП 671-52/ГОУ ВПО "ТПУ", спорткомплекс, ЭПМ, уч. корпуса №16,16А,16Б,16В, Тимакова,12, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	154349; Сч.А+	СТЭБ- 04Н-7,5- 3С	в РУ-0,4кВ жилого дома	абонент	30	150/5			III	Транзит	Минус из объекта №7 точки учета №1
7	3	ТПУ спорткомплекс, ЭПМ, уч. корпуса: от ТП 671-52 ООО"Горсети" (ф.547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Тимакова ул. д. 12; точка учета: "-" Мансуров В.Д. (Л.с. 03002173, ООО "Энергокомфорт-Сибирь"ОДПУ №1	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.547->ТП 671-52/ГОУ ВПО "ТПУ", спорткомплекс, ЭПМ, уч. корпуса №16,16А,16Б,16В, Тимакова,12, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	154425; Сч.А+	СТЭБ- 04Н-7,5- 3С	ВРУ-0,4кВ жилого дома	абонент	30	150/5			III	Транзит	Минус из объекта №7 точки учета №1
7	4	ТПУ спорткомплекс, ЭПМ, уч. корпуса: от ТП 671-52 ООО"Горсети" (ф.547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Тимакова ул. д. 12; точка учета: "-" Мансуров В.Д. (Л.с. 03002173, ООО "Энергокомфорт-Сибирь"ОДПУ №2	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.547->ТП 671-52/ГОУ ВПО "ТПУ", спорткомплекс, ЭПМ, уч. корпуса №16,16А,16Б,16В, Тимакова,12, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	8154422; Сч.А+	СТЭБ- 04Н-7,5- 3С	ВРУ-0,4кВ жилого дома	абонент	30	150/5			III	Транзит	Минус из объекта №7 точки учета №1
7		ТПУ спорткомплекс, ЭПМ, уч. корпуса: от ТП 671-52 ООО"Горсети" (ф.547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Тимакова ул. д. 12; точка учета: дополнительный офис	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.547->ТП 671-52/дополнительный офис Э00471.45 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0088410310 00412; Сч.А+	СЕ301 R33 043 JAZ		абонент	1				III	Транзит	Минус из точки №1 объекта №7. В договор 471 Филиал №8616 Акционерного коммерческого СБ РФ (ОАО) Томское отделение

7		ТПУ спорткомплекс, ЭПМ, уч. корпуса: от ТП 671-52 ООО"Горсети" (ф.547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Тимакова ул. д. 12; точка учета: дополнительный офис	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.547->ТП 671-52/дополнительный офис Э00471.45 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0088410310 00412; Сч.А+	СЕ301 R33 043 JAZ	абонент		1				25	5.89	%	III	Транзит	Минус из точки №1 объекта №7. В договор 471 Филиал №8616 Акционерного коммерческого СБ РФ (ОАО) Томское отделение
7		ТПУ спорткомплекс, ЭПМ, уч. корпуса: от ТП 671-52 ООО"Горсети" (ф.547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Тимакова ул. д. 12; точка учета: Нежилое здание (от НИ ТПУ)	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.547->ТП 671-52/Нежил.здание Э 09419 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	9311734; Сч.А+	ЦЭ6803В	абонент		1					5.89	%	III	Транзит	Минус из точки №1 объекта №7. В договор 9419 Ящук Станислав Николаевич (ЧЛ)
7		ТПУ спорткомплекс, ЭПМ, уч. корпуса: от ТП 671-52 ООО"Горсети" (ф.547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Тимакова ул. д. 12; точка учета: Нежилое помещение	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.547->ТП 671-52/Авторемонт (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	29390; Сч.А+	ЦЭ6803В М М7 Р32	абонент		15		75/5			0.7	%	III	Транзит	Минус из точки №1 объекта №7. В договор 8357 Бурков Геннадий Федорович (ЧЛ)
8	1	ТПУ общежития; от п.2,гр.1, п.3,гр.1 и п.5,гр.4 РУ-0,4кВ ТП 671-54 ООО"Горсети" (ф.ТЗ-12 ПС"ТИЗ", ф.222 ПС"Центральная") Томская обл., Томск г., Вершинина ул. д. 46; точка учета: студенческие общежития, Вершинина,46	ЭС ГРЭС-2/3505->ПС ТИЗ/ТЗ-12->ТП 671-54/ГОУ ВПО "ТПУ", студ. общежития, Вершинина,46,48, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00333; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAVZ	в РУ-0,4кВ общежития	абонент	80		400/5					III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 5083	
8	1	ТПУ общежития; от п.2,гр.1, п.3,гр.1 и п.5,гр.4 РУ-0,4кВ ТП 671-54 ООО"Горсети" (ф.ТЗ-12 ПС"ТИЗ", ф.222 ПС"Центральная") Томская обл., Томск г., Вершинина ул. д. 46; точка учета: студенческие общежития, Вершинина,46	ЭС ГРЭС-2/3505->ПС ТИЗ/ТЗ-12->ТП 671-54/ГОУ ВПО "ТПУ", студ. общежития, Вершинина,46,48, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00333; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAVZ	в РУ-0,4кВ общежития	абонент	80		400/5					III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 5083	
8	2	ТПУ общежития; от п.2,гр.1, п.3,гр.1 и п.5,гр.4 РУ-0,4кВ ТП 671-54 ООО"Горсети" (ф.ТЗ-12 ПС"ТИЗ", ф.222 ПС"Центральная") Томская обл., Томск г., Вершинина ул. д. 46; точка учета: Студенческое общежитие, Вершинина 46	ЭС ГРЭС-2/3505->ПС ТИЗ/ТЗ-12->ТП 671-54/ГОУ ВПО "ТПУ", студ. общежития, Вершинина,46,48, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170430 00441; Сч.А+	СЕ303	ВРУ2-0,4кВ	абонент	60		300/5					III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 5083	

8	3	ТПУ общежития; от п.2,гр.1, п.3,гр.1 и п.5,гр.4 РУ-0,4кВ ТП 671-54 ООО"Горсети" (ф.ТЗ-12 ПС"ТИЗ", ф.222 ПС"Центральная") Томская обл., Томск г., Вершинина ул. д. 46; точка учета: вв.1; студенческие общежития, Вершинина,48	ЭС ГРЭС-2/3505->ПС ТИЗ/ТЗ-12->ТП 671-54/ГОУ ВПО "ТПУ", студ. общежития, Вершинина,46,48, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00247; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAVZ	в РУ-0,4кВ общежития	абонент	80	400/5	III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 5083
8	4	ТПУ общежития; от п.2,гр.1, п.3,гр.1 и п.5,гр.4 РУ-0,4кВ ТП 671-54 ООО"Горсети" (ф.ТЗ-12 ПС"ТИЗ", ф.222 ПС"Центральная") Томская обл., Томск г., Вершинина ул. д. 46; точка учета: вв.2; студенческие общежития, Вершинина,48	ЭС ГРЭС-2/3505->ПС ТИЗ/ТЗ-12->ТП 671-54/ГОУ ВПО "ТПУ", студ. общежития, Вершинина,46,48, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00321; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAVZ	в РУ-0,4кВ общежития	абонент	60	300/5	III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 5083
9	1	ТПУ общежития; от ТП 671-40 ООО"Горсети" (ф.ТЗ-12 ПС"ТИЗ", ф.550 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Пирогова ул. д. 18; точка учета: студенческие общежития, Пирогова,18	ЭС ГРЭС-2/3505->ПС ТИЗ/ТЗ-12->ТП 671-40/ГОУ ВПО "ТПУ", студ. общежития, Пирогова,18; Вершинина,31,33,37,39,39а, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170350 02883; Сч.А+	СЕ303 S31	в помещении общежития	абонент	60	300/5	III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 5083
9	2	ТПУ общежития; от ТП 671-40 ООО"Горсети" (ф.ТЗ-12 ПС"ТИЗ", ф.550 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Пирогова ул. д. 18; точка учета: студенческие общежития, Вершинина,31	ЭС ГРЭС-2/3505->ПС ТИЗ/ТЗ-12->ТП 671-40/ГОУ ВПО "ТПУ", студ. общежития, Пирогова,18; Вершинина,31,33,37,39,39а, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00329; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAVZ	в помещении общежития	абонент	60	300/5	III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 5083
9	3	ТПУ общежития; от ТП 671-40 ООО"Горсети" (ф.ТЗ-12 ПС"ТИЗ", ф.550 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Пирогова ул. д. 18; точка учета: студенческие общежития, Вершинина,33	ЭС ГРЭС-2/3505->ПС ТИЗ/ТЗ-12->ТП 671-40/ГОУ ВПО "ТПУ", студ. общежития, Пирогова,18; Вершинина,31,33,37,39,39а, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00177; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	в помещении общежития	абонент	60	300/5	III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 5083
9	4	ТПУ общежития; от ТП 671-40 ООО"Горсети" (ф.ТЗ-12 ПС"ТИЗ", ф.550 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Пирогова ул. д. 18; точка учета: студенческие общежития, Вершинина,37	ЭС ГРЭС-2/3505->ПС ТИЗ/ТЗ-12->ТП 671-40/ГОУ ВПО "ТПУ", студ. общежития, Пирогова,18; Вершинина,31,33,37,39,39а, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 0360; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAVZ	в помещении общежития	абонент	60	300/5	III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 5083

9	5	ТПУ общежития; от ТП 671-40 ООО"Горсети" (ф.ТЗ-12 ПС"ТИЗ", ф.550 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Пирогова ул. д. 18; точка учета: студенческие общежития, Вершинина,39	ЭС ГРЭС-2/3505->ПС ТИЗ/ТЗ-12->ТП 671-40/ГОУ ВПО "ТПУ", студ.общежития,Пирогова,18; Вершинина,31,33,37,39,39а, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00315; Сч.А+	СЕ303 R31 746 JAYZ	в помещении общежития	абонент	80	400/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 5083
9	6	ТПУ общежития; от ТП 671-40 ООО"Горсети" (ф.ТЗ-12 ПС"ТИЗ", ф.550 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Пирогова ул. д. 18; точка учета: студенческие общежития, Вершинина,39а	ЭС ГРЭС-2/3505->ПС ТИЗ/ТЗ-12->ТП 671-40/ГОУ ВПО "ТПУ", студ.общежития,Пирогова,18; Вершинина,31,33,37,39,39а, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00347; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	в помещении общежития	абонент	80	400/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 5083
10	1	ТПУ общежития,МКЦ,профилакторий,комбинат питания,ОСО; от ТП 671-12 ООО"Горсети"(ф.532,509 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Усова ул. д. 13; точка учета: студенческие общежития, Усова,13а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ТП 671-12/ГОУ ВПО "ТПУ", общежития,Усова,13а,Пирогова,18а, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00313; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	в помещении общежития	абонент	60	300/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255
10	3	ТПУ общежития,МКЦ,профилакторий,комбинат питания,ОСО; от ТП 671-12 ООО"Горсети"(ф.532,509 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Усова ул. д. 13; точка учета: студенческие общежития, Пирогова,18а	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ТП 671-12/ГОУ ВПО "ТПУ", общежития,Усова,13а,Пирогова,18а, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00327; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	в помещении общежития	абонент	60	300/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 4255
10	4	ТПУ общежития,МКЦ,профилакторий,комбинат питания,ОСО; от ТП 671-12 ООО"Горсети"(ф.532,509 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Усова ул. д. 13; точка учета: основн.; МКЦ, Усова,13б	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ТП 671-12/ГОУ ВПО "ТПУ", МКЦ,профилакторий,комбинат питания, ОСО,душевые, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	5N802464; Сч.А+	ЦЭ6803В	в аппаратной актового зала	абонент	40	200/5			0.1	%	III	Тариф одностав очный СН2 ЧЧИМ 4255

10	5	ТПУ общежития, МКЦ, профилакторий, комбинат питания, ОСО: от ТП 671-12 ООО "Горсети" (ф. 532, 509 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Усова ул. д. 13; точка учета: резервн.; МКЦ, Усова, 136	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ТП 671-12/ГОУ ВПО "ТПУ", МКЦ, профилакторий, комбинат питания, ОСО, душевые, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	77870409; Сч. А+	ЦЭ 6822	в аппаратной актовом зала	абонент	1	150/5	0.1	%	III	Тариф одноставочный СН2 ЧЧИМ 4255
10	6	ТПУ общежития, МКЦ, профилакторий, комбинат питания, ОСО: от ТП 671-12 ООО "Горсети" (ф. 532, 509 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Усова ул. д. 13; точка учета: профилакторий, Усова, 13в	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ТП 671-12/ГОУ ВПО "ТПУ", МКЦ, профилакторий, комбинат питания, ОСО, душевые, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0090720220 04971; Сч. А+	ЦЭ6803В	в помещении профилактория	абонент	60	300/5			III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255
10	7	ТПУ общежития, МКЦ, профилакторий, комбинат питания, ОСО: от ТП 671-12 ООО "Горсети" (ф. 532, 509 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Усова ул. д. 13; точка учета: комбинат питания, Усова, 13б	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ТП 671-12/ГОУ ВПО "ТПУ", МКЦ, профилакторий, комбинат питания, ОСО, душевые, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	66103842; Сч. А+	ЦЭ6803В	в помещении	абонент	20	100/5			III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255
10	8	ТПУ общежития, МКЦ, профилакторий, комбинат питания, ОСО: от ТП 671-12 ООО "Горсети" (ф. 532, 509 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Усова ул. д. 13; точка учета: ОСО, душевые, Усова, 15б	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ТП 671-12/ГОУ ВПО "ТПУ", МКЦ, профилакторий, комбинат питания, ОСО, душевые, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092330310 00123; Сч. А+	СЕ303 S31	в помещении	абонент	1				III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255
11	1	ТПУ общежития: от ТП 671-22 ООО "Горсети" (ф. 550 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Кирова пр. д. 2; точка учета: студенческие общежития, Кирова, 2	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф. 550->ТП 671-22/ГОУ ВПО "ТПУ", общежития, Кирова, 2, 4, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00197; Сч. А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	в помещении общежития	абонент	60	300/5			III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 5083
11	2	ТПУ общежития: от ТП 671-22 ООО "Горсети" (ф. 550 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Кирова пр. д. 2; точка учета: студенческие общежития, Кирова, 4	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф. 550->ТП 671-22/ГОУ ВПО "ТПУ", общежития, Кирова, 2, 4, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00334; Сч. А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	в помещении общежития	абонент	80	400/5			III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 5083

12	1	ТПУ общежития; от ТП 671-29 ООО"Горсети" (ф.545,507 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Карпова ул. д. 1; точка учета: студенческие общежития, Карпова,1	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.545->ТП 671-29/ГОУ ВПО "ТПУ", общежития, Карпова,1, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00350; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAVZ	в помещении общежития	абонент	80	400/5						III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 5083	
12	2	ТПУ общежития; от ТП 671-29 ООО"Горсети" (ф.545,507 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Карпова ул. д. 1; точка учета: студенческие общежития, Карпова,1	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.545->ТП 671-29/ГОУ ВПО "ТПУ", общежития, Карпова,1, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00166; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAVZ	в помещении общежития	абонент	40	200/5						III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 5083	
12		ТПУ общежития; от ТП 671-29 ООО"Горсети" (ф.545,507 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Карпова ул. д. 1; точка учета: БС №70.045 от общежития №15 ГОУ ВПО"ТПУ"	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.545->ТП 671-29/ГОУ ВПО "ТПУ", общежития, Карпова,1, 16087->ТП 671-29/ОАО"МегаФон", ул.А.Иванова,8, 60006 (ОАО "МегаФон", 60006)	5384581922 6; Сч.А+	Ц06803В М	ВРУ-0,4кВ базовой станции	абонент	1				7	0.2	%	III	Транзит	Минус из точки №1 объекта №12. В договор 60006- ГЭСК-80 ОАО "МегаФон"
13	1	ТПУ д/с №108; от ТП 671-36 и ТП 671-50 ООО"Горсети"(ф.548 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Учебная ул. д. 16; точка учета: детский сад №108 от ТП 671-36 ООО"Горсети"	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.548->ТП 671-36/ГОУ ВПО "ТПУ", детский сад №108, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00331; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	в помещении	абонент	10	50/5				0.1	%	III	Тариф одностав очный СН2 ЧЧИМ 3325	
13	2	ТПУ д/с №108; от ТП 671-36 и ТП 671-50 ООО"Горсети"(ф.548 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Учебная ул. д. 16; точка учета: детский сад №108 от ТП 671-50 ООО"Горсети"	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.548->ТП 671-50/ГОУ ВПО "ТПУ", детский сад №108, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00324; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	в помещении	абонент	10	50/5				0.1	%	III	Тариф одностав очный СН2 ЧЧИМ 3325	
14	1	ТПУ д/с №111; от ТП 671-40 и ТП 671-30 ООО"Горсети" (ф.ТЗ-12 ПС"ТИЗ") Томская обл., Томск г., Учебная ул. д. 42; точка учета: детский сад №111 от ТП 671-40 ООО"Горсети"	ЭС ГРЭС-2/3505->ПС ТИЗ/ТЗ-12->ТП 671-40/ГОУ ВПО "ТПУ", детский сад №111, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00319; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAYZ	в помещении	абонент	20	100/5				0.1	%	III	Тариф одностав очный СН2 ЧЧИМ 3325	

15	1	ТПУ лыжная база; от ТП 671-55 ООО "Горсети" (ф.ТЗ-18 ПС"ТИЗ") Томская обл., Томск г., 19 Гвардейской Дивизии ул. д. 9; точка учета: лыжная база	ЭС ГРЭС-2/3505->ПС ТИЗ/ТЗ-18->ТП 671-55/ГОУ ВПО "ТПУ", лыжная база, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	5N826319; Сч.А+	ЦЭ6803В	в щитовой помещения	абонент		15							0.1	%	III	Тариф одностав очный СН2 ЧЧИМ 2307
16	1	ТПУ ДОЛ"Юность". от ТП 71 ООО"Горсети" (ф.О-17 ПС"Октябрьская") Томская обл., Томск г., Аникино д ст. "Пойменный" уч.7; точка учета: ДОЛ "Юность", летний	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/О-2->ТП 71/1 (ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", 00001)	0092170440 00053; Сч.А+	СЕ303 S31 543 JAYVZ	в РУ-0,4кВ ТП-71	абонент		80									III	Тариф одностав очный СН2 ЧЧИМ 2307
16	1	ТПУ ДОЛ"Юность". от ТП 71 ООО"Горсети" (ф.О-17 ПС"Октябрьская") Томская обл., Томск г., Аникино д ст. "Пойменный" уч.7; точка учета: ДОЛ "Юность", летний	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/О-2->ТП 71/1 (ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", 00001)	0092170440 00053; Сч.А+	СЕ303 S31 543 JAYVZ	в РУ-0,4кВ ТП-71	абонент		80									III	Тариф одностав очный СН2 ЧЧИМ 2307
16	2	ТПУ ДОЛ"Юность". от ТП 71 ООО"Горсети" (ф.О-17 ПС"Октябрьская") Томская обл., Томск г., Аникино д ст. "Пойменный" уч.7; точка учета: ДОЛ "Юность", зимний	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/О-2->ТП 71/1 (ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", 00001)	45099647; Сч.А+	ЦЭ6803В	в РУ-0,4кВ ТП-71	абонент		1									III	Тариф одностав очный СН2 ЧЧИМ 2307
17	1	ТПУ НТБ; от ТП 671-61 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Белинского ул. д. 55; точка учета: вв.1, НТБ	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-61/ГОУ ВПО "ТПУ", НТБ, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0747790903 270209; Сч.А+	ЦЭ6803В	в щитовой помещения	абонент		40									III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 2779
17	2	ТПУ НТБ; от ТП 671-61 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Белинского ул. д. 55; точка учета: вв.2, НТБ	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-61/ГОУ ВПО "ТПУ", НТБ, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0747770903 204679; Сч.А+	ЦЭ6803В	в щитовой помещения	абонент		40									III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 2779
17	3	ТПУ НТБ; от ТП 671-61 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Белинского ул. д. 55; точка учета: вв.3, НТБ	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-61/ГОУ ВПО "ТПУ", НТБ, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	7471014001 873; Сч.А+	ЦЭ6803В	в щитовой помещения	абонент		1									III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 2779

17	4	ТПУ НТБ; от ТП 671-61 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Белинского ул. д. 55; точка учета: вв.4, НТБ	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-61/ГОУ ВПО "ТПУ", НТБ, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	66115045; Сч.А+	ЦЭ6803В	в щитовой помещении	абонент		40		200/5				III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 2779
18	1	ТПУ администр. корпус; от ТП 671-61 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Пирогова ул. д. 10 ком.206; точка учета: вв.1, административный корпус	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-61/ГОУ ВПО "ТПУ", административный корпус, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0747770903 3148; Сч.А+	ЦЭ6803В	в щитовой помещении	абонент		30		150/5		0.1	%	III	Тариф одноставочный СН2 ЧЧИМ 2706
18	2	ТПУ администр. корпус; от ТП 671-61 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Пирогова ул. д. 10 ком.206; точка учета: вв.2, административный корпус	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-61/ГОУ ВПО "ТПУ", административный корпус, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0747770903 314361; Сч.А+	ЦЭ6803В	в щитовой помещении	абонент		30		150/5		0.1	%	III	Тариф одноставочный СН2 ЧЧИМ 2706
19	1	ТПУ КЦ; от ТП 671-61 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 84; точка учета: вв.1, кибернетический центр	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-61/ГОУ ВПО "ТПУ", КЦ, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	66100598; Сч.А+	ЦЭ6803В	в щитовой помещении	абонент		40		200/5				III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255
19	2	ТПУ КЦ; от ТП 671-61 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 84; точка учета: вв.2, кибернетический центр	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-61/ГОУ ВПО "ТПУ", КЦ, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	66106450; Сч.А+	ЦЭ6803В	в щитовой помещении	абонент		40		200/5				III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 4255
20	1	ТПУ гаражи; от ТП 671-61 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная") Томская обл., Томск г., Советская ул. д. 84; точка учета: гаражи	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-61/ГОУ ВПО "ТПУ", гаражи, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	4510984; Сч.А+	ЦЭ6803В	в щитовой помещении	абонент		1						III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 2920
21	1	ТПУ общежития; от ТП 604-97 ООО"Горсети" (ф.214 ПС"Центральная") Томская обл., Томск г., Усова ул. д. 21/2; точка учета: вв.1, студенческие общежития	ЭС ГРЭС-2/3501->ПС Центральная/Ф.214->ТП 604-97/ГОУ ВПО "ТПУ", общежитие, Усова,21/2, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00326; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAVZ	в помещении общежития	абонент		60		300/5				III	Тариф одноставочный НН ЧЧИМ 5083

21	1	ТПУ общежития, от ТП 604-97 ООО "Горсети" (ф.214 ПС "Центральная") Томская обл., Томск г., Усова ул. д. 21/2; точка учета: вв.1, студенческие общежития	ЭС ГРЭС-2/3501->ПС Центральная/Ф.214->ТП 604-97/ГОУ ВПО "ТПУ", общежитие, Усова,21/2, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00326; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAVZ	в помещении общежития	абонент	60		300/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 5083	
21	2	ТПУ общежития, от ТП 604-97 ООО "Горсети" (ф.214 ПС "Центральная") Томская обл., Томск г., Усова ул. д. 21/2; точка учета: вв.2, студенческие общежития	ЭС ГРЭС-2/3501->ПС Центральная/Ф.214->ТП 604-97/ГОУ ВПО "ТПУ", общежитие, Усова,21/2, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092170390 00264; Сч.А+	СЕ303 R31 543 JAVZ	в помещении общежития	абонент	60		300/5					III	Тариф одностав очный НН ЧЧИМ 5083	
21		ТПУ общежития, от ТП 604-97 ООО "Горсети" (ф.214 ПС "Центральная") Томская обл., Томск г., Усова ул. д. 21/2; точка учета: торг.павиль.	ЭС ГРЭС-2/3501->ПС Центральная/Ф.214->ТП 604-97/торг. павиль. Э 00887 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	102361797; Сч.А+	ЦЭ6803В		абонент	1				5.89	%	III	Транзит	Минус из точки №1 объекта №21 В договор 887 ООО ТД "ТомскГазСтрой"	
22	1	НИИ ЯФ, от ЗРУ-6кВ ПС "Южная" Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 2-а; точка учета: ф.540	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.556 (Томская распределительная компания, ОАО, ТРК)	0107070160 ; Сч.А+	СЭТ - 4ТМ.03	в ЗРУ-6кВ ПС "Южная "	абонент	100 0	6000/100	400/5				II	Тариф одностав очный СН1 ЧЧИМ 4255		
22	2	НИИ ЯФ, от ЗРУ-6кВ ПС "Южная" Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 2-а; точка учета: ф.535	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.543 (Томская распределительная компания, ОАО, ТРК)	0106078237 ; Сч.А+	СЭТ - 4ТМ.03	в ЗРУ-6кВ ПС "Южная "	абонент	100 0	6000/100	300/5				II	Тариф одностав очный СН1 ЧЧИМ 4255		
23	1	НИИ ЯФ, ПС "Спутник" от ф.35-27 и 35-28 ПС "Восточная" Томская обл., Томск г., Спутник п.д. 44; точка учета: ф.35-27, ввод 1	ПС Восточная/ф.809->ПС Восточная/ЛЭП 35-27->ПС Спутник, ФГНУ "НИИ ЯФ"/яч.1 (ФГНУ "НИИ ЯФ", 00087)	06043103; Сч.А+	СЭТ- 4ТМ.02.2	в ЗРУ-10кВ ПС "Спутник" ФГНУ "НИИ ЯФ"	абонент	120 00	10000/10 0	600/5	20000		2.49	%	III	Тариф одностав очный СН1 ЧЧИМ 4255	
23	2	НИИ ЯФ, ПС "Спутник" от ф.35-27 и 35-28 ПС "Восточная" Томская обл., Томск г., Спутник п.д. 44; точка учета: ф.35-28, ввод 2	ПС Восточная/ф.809->ПС Восточная/ЛЭП 35-27->ПС Спутник, ФГНУ "НИИ ЯФ"/яч.1 (ФГНУ "НИИ ЯФ", 00087)	06052523; Сч.А+	СЭТ- 4ТМ.02.2	в ЗРУ-10кВ ПС "Спутник" ФГНУ "НИИ ЯФ"	абонент	120 00	10000/10 0	600/5	20000		2.49	%	III	Тариф одностав очный СН1 ЧЧИМ 4255	
23	3	НИИ ЯФ, ПС "Спутник" от ф.35-27 и 35-28 ПС "Восточная" Томская обл., Томск г., Спутник п.д. 44; точка учета: яч. С-13 ПС "Спутник", прием; Психбольница (ТОПБ)	ПС Восточная/ф.809->ПС Восточная/ЛЭП 35-27->ПС Спутник, ФГНУ "НИИ ЯФ"/яч.1 (ФГНУ "НИИ ЯФ", 00087)	419348; Сч.А+	САЗУ- И670М	в ЗРУ-10 кВ ПС "Спутник"	абонент	400 0	10000/10 0	200/5	20000			III	Тариф одностав очный СН1 ЧЧИМ 4255		

23	4	НИИ ЯФ, ПС "Спутник" от ф.35-27 и 35-28 ПС"Восточная" Томская обл., Томск г., Спутник п.д. 44; точка учета: яч. С-13 ПС "Спутник", отдача; Психбольница (ТОПБ)	ПС Восточная/ф.809->ПС Восточная/ЛЭП 35-27->ПС Спутник, ФГНУ "НИИ ЯФ"/яч.1 (ФГНУ "НИИ ЯФ", 00087)	542532; Сч.А+	САЗУ-И670М	в ЗРУ-10 кВ ПС "Спутник"	абонент	400 0	10000/10 0	200/5	20000				III	Транзит	Минус из объекта №23 точки учета №1
23	5	НИИ ЯФ, ПС "Спутник" от ф.35-27 и 35-28 ПС"Восточная" Томская обл., Томск г., Спутник п.д. 44; точка учета: С-21 ПС "Спутник", отдача; Психбольница (ТОПБ)	ПС Восточная/ф.809->ПС Восточная/ЛЭП 35-27->ПС Спутник, ФГНУ "НИИ ЯФ"/яч.1 (ФГНУ "НИИ ЯФ", 00087)	168397; Сч.А+	САЗУ-И670М	в ЗРУ-10 кВ ПС "Спутник"	абонент	300 0	10000/10 0	150/5	20000				III	Транзит	Минус из объекта №23 точки учета №1
23	6	НИИ ЯФ, ПС "Спутник" от ф.35-27 и 35-28 ПС"Восточная" Томская обл., Томск г., Спутник п.д. 44; точка учета: "-" С-1 ПС "Спутник"; быт п.Спутник, от ТП-528 ООО"Горсети"	ПС Восточная/ф.809->ПС Восточная/ЛЭП 35-27->ПС Спутник, ФГНУ "НИИ ЯФ"/яч.1 (ФГНУ "НИИ ЯФ", 00087)	502818; Сч.А+	САЗУ-И670М	в ЗРУ-10 кВ ПС "Спутник"	абонент	200 0	10000/10 0	100/5	20000				III	Транзит	Минус из объекта №23 точки учета №1
23	7	НИИ ЯФ, ПС "Спутник" от ф.35-27 и 35-28 ПС"Восточная" Томская обл., Томск г., Спутник п.д. 44; точка учета: "-"С-14 ПС "Спутник"; быт п.Спутник, от ТП-530 ООО"Горсети"	ПС Восточная/ЛЭП 35-28->ПС Спутник, ФГНУ "НИИ ЯФ"/яч.15, 23 УВД Томской обл., 00160 (ОМТ и ХО УВД по Томской области, 00160)	584326; Сч.А+	САЗУ-И670М	в ЗРУ-10 кВ ПС "Спутник"	абонент	200 0	10000/10 0	100/5	20000				III	Транзит	Минус из объекта №23 точки учета №2
23	8	НИИ ЯФ, ПС "Спутник" от ф.35-27 и 35-28 ПС"Восточная" Томская обл., Томск г., Спутник п.д. 44; точка учета: "-" С-17 ПС "Спутник"; быт п.Штамово, от ТП-532 ООО"Горсети"	ПС Восточная/ф.809->ПС Восточная/ЛЭП 35-27->ПС Спутник, ФГНУ "НИИ ЯФ"/яч.1 (ФГНУ "НИИ ЯФ", 00087)	843805; Сч.А+	САЗУ-И670М	в ЗРУ-10 кВ ПС "Спутник"	абонент	100 0	10000/10 0	50/5	20000				III	Транзит	Минус из объекта №23 точки учета №1
23	9	НИИ ЯФ, ПС "Спутник" от ф.35-27 и 35-28 ПС"Восточная" Томская обл., Томск г., Спутник п.д. 44; точка учета: "-" от ТП-2 ФГНУ "НИИ ЯФ"; ЦТП	ПС Восточная/ф.809->ПС Восточная/ЛЭП 35-27->ПС Спутник, ФГНУ "НИИ ЯФ"/ФГНУ "НИИ ЯФ", от ф.35-27, яч.3 (ввод1), 16087->ТП 2/ГОУ ВПО "ТПУ"; ФГНУ "НИИ ЯФ", ЦТП от ТП-2, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	64855451; Сч.А+	ЦЭ6803В	в РУ-0,4кВ ТП-2	абонент	20		100/5	20000				III	Транзит	Минус из объекта №23 точки учета №1

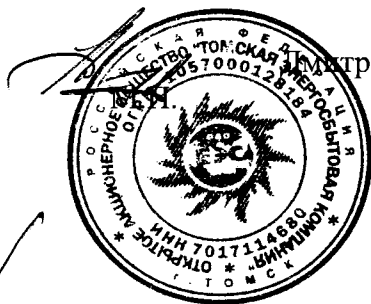
23	10	НИИ ЯФ, ПС "Спутник" от ф.35-27 и 35-28 ПС"Восточная" Томская обл., Томск г., Спутник п д. 44; точка учета: "-" от ТП-3 ФГНУ "НИИ ЯФ"; ЦТП	ПС Восточная/ф.809->ПС Восточная/ЛЭП 35-27->ПС Спутник, ФГНУ "НИИ ЯФ"/ФГНУ "НИИ ЯФ", от ф.35-27, яч.3 (ввод1), 16087->ТП 3/ГОУ ВПО "ТПУ"; ФГНУ "НИИ ЯФ", ЦТП от ТП-3, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	948497; Сч.А+	САЗУ-И670М	в РУ-0,4кВ ТП-3	абонент	4	20		100/5	20000			III	Транзит	Минус из объекта №23 точки учета №1
23	11	НИИ ЯФ, ПС "Спутник" от ф.35-27 и 35-28 ПС"Восточная" Томская обл., Томск г., Спутник п д. 44; точка учета: технологические потери	ПС Восточная/ф.809->ПС Восточная/ЛЭП 35-27->ПС Спутник, ФГНУ "НИИ ЯФ"/ФГНУ "НИИ ЯФ", от ф.35-27, яч.3 (ввод1), 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	А(тыс.кВтч); А+								20000			III	Транзит	Минус из объекта №23 точки учета №1
23		НИИ ЯФ, ПС "Спутник" от ф.35-27 и 35-28 ПС"Восточная" Томская обл., Томск г., Спутник п д. 44; точка учета: яч 23, Снеггородок	ПС Восточная/ЛЭП 35-28->ПС Спутник, ФГНУ "НИИ ЯФ"/яч.15, 23 УВД Томской обл., 00160 (ОМТ и ХО УВД по Томской области, 00160)	341011; Сч.А+	САЗУ-И670М		абонент		100 0	10000/10 0	50/5				II	Транзит	Минус из точки №2 объекта №23. В договор 17274 УМВД России по Томской области
23		НИИ ЯФ, ПС "Спутник" от ф.35-27 и 35-28 ПС"Восточная" Томская обл., Томск г., Спутник п д. 44; точка учета: яч.15 Снеггородок	ПС Восточная/ЛЭП 35-28->ПС Спутник, ФГНУ "НИИ ЯФ"/яч.15, 23 УВД Томской обл., 00160 (ОМТ и ХО УВД по Томской области, 00160)	892961; Сч.А+	САЗУ-И670М		абонент		100 0	10000/10 0	50/5				II	Транзит	Минус из точки №2 объекта №23. В договор 17274 УМВД России по Томской области
24	1	ТПУ: Полигон от ТП МИ-2-3 (ф. МИ-2 ПС "Мирный" ОАО "ТРК") Томская обл., Томск г., Степановка п д. 0; точка учета: МИ-2-3	ПС Мирный/ПС Мирный->ПС Мирный/яч.2->ТП МИ-2-3/ГОУ ВПО "ТПУ"; Полигон, 16087 (Томский политехнический университет, 16087)	0092330310 00038; Сч.А+	T-2СА43	РУ-0,4кВ ТП МИ-2-3	абонент		1				63	4.11	%	III	Тариф одноставочный СН2 ЧЧИМ 4255
25	1	ТПУ: СОЛ "Политехник" от ТП ПБ-5-22 ОАО "Монтажкомплект" (ф. ПБ-5 ПС "Победа") Кожевниковский р-н, Киреевск с; точка учета: СОЛ "Политехник" от ТП ПБ-5-22	ПС Победа/ПС Победа->ПС Победа/ПБ-5->ТП ПБ-5-22/Столовая, м/п, админист. здание, склад, баня, быт ОАО "Монтажкомплект" Ц0287 (ОАО "Монтажкомплект", Ц0287)	0092170440 00236; Сч.А+	СЕ303 S31 543 JAYVZ	РУ-0,4кВ ТП ПБ-5-22	абонент		60		300/5		50.2 6			III	Тариф одноставочный СН2 ЧЧИМ 4255
26	1	ТПУ: стр.5 корпус от ТП 671-82 ООО Горсети (ф.523 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 2; точка учета: ф. 523	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.523 (Томская распределительная компания, ОАО, ТРК)	0107070228 ; Сч.А+	СЭТ - 4ТМ.03	яч. 523, ЗРУ-6 кВ ПС "Южная"	абонент		100 0	6000/100	400/5	0	780			II	Тариф одноставочный СН1 ЧЧИМ 4255

26	2	ТПУ; стр.5 корпус от ТП 671-82 ООО Горсети (ф.523 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 2; точка учета: яч. 2, учебно-лабораторный корпус	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.509->ТП 604-38/вв2; ТПУ стр.5 учебно-лабораторный корпус; 16087 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0091740400 00025; Сч.А+	СЕ302	яч. 2, РУ-6 кВ ТП671-82	абонент	120 0	6000/100	100/5	0	0	0.2	%	II	Тариф одностав очный СН1 ЧЧИМ 4255	
26	3	ТПУ; стр.5 корпус от ТП 671-82 ООО Горсети (ф.523 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 2; точка учета: яч. 10, учебно-лабораторный корпус	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.525->ТП 671-8/вв3; ТПУ стр.5 учебно-лабораторный корпус; 16087 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0091740410 00149; Сч.А+	СЕ302	яч. 10, РУ-6 кВ ТП671-82	абонент	120 0	6000/100	100/5	0	1	0.1	%	II	Тариф одностав очный СН1 ЧЧИМ 4255	
26	4	ТПУ; стр.5 корпус от ТП 671-82 ООО Горсети (ф.523 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Ленина пр. д. 2; точка учета: "-" расход по ТП 671-5 ООО "Горсети"	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.515 (Томская распределительная компания, ОАО, ТРК)	0081704100 0011; Сч.А+	СЕ303	яч. 12 РУ-6кВ ТП 671-82 ГОУ ВПО "НИ ТПУ"	абонент	240 0	6000/100	200/5	0	0			II	Транзит	Минус из объекта №26 точки учета №1
27	1	ТПУ; Учебные корпуса от гр.3 пан.7 РУ-0,4кВ ТП 671-3 ООО "Горсети" (ф. 509 ПС "Южная") Томская обл., Томск г., Студенческая ул. д. 41; точка учета: Учебные корпуса	ПС Зональная/С-80->ПС Октябрьская/3509->ПС Южная/Ф.532->ТП 671-3/ГОУ ВПО "НИ ТПУ"; 16087 (ООО "Горсети", ООО "Горсети")	0090260490 01151; Сч.А+	ЦЭ6803В	ВРУ-0,4кВ корпуса	абонент	1				162	5	%	III	Тариф одностав очный СН2 ЧЧИМ 4255	

Гарантирующий поставщик :
ОАО «Томскэнергосбыт»

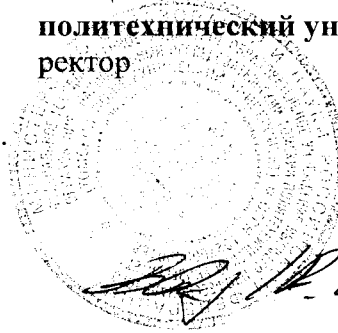
Начальник Городского отделения

ПРОРЕКТОР ПО АХСР
М. В. ВЕДЯШКИН

Иванов А.Ф.

Покупатель:
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет»
ректор




М.П.

П. С. Чубик



Регламент порядка расчета соотношения потребления активной и реактивной мощности

1. Общие положения

1.1. Настоящий Порядок расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) ПОКУПАТЕЛЯ устанавливает требования к расчету значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемых при заключении договора энергоснабжения в отношении потребителей электрической энергии, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых более 150 кВт (за исключением граждан-потребителей, использующих электрическую энергию для бытового потребления, и приравненных к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов групп (категорий) потребителей (покупателей), в том числе многоквартирных домов, садоводческих, огороднических, дачных и прочих некоммерческих объединений граждан).

1.2. Значения соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\text{tg } \varphi$) определяются в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети, соблюдение которых обеспечивается ПОКУПАТЕЛЕМ посредством соблюдения режимов потребления электрической энергии (мощности) либо использования устройств компенсации реактивной мощности. При этом значение коэффициента реактивной мощности, генерируемой в часы малых суточных нагрузок электрической сети, устанавливается равным нулю.

1.3. В случае участия ПОКУПАТЕЛЯ по соглашению с сетевой организацией в регулировании реактивной мощности в часы больших и/или малых нагрузок электрической сети в договоре энергоснабжения определяются также диапазоны значений коэффициентов реактивной мощности, устанавливаемые отдельно для часов больших ($\text{tg } \varphi_{\text{б}}$) и (или) малых ($\text{tg } \varphi_{\text{м}}$) нагрузок электрической сети и применяемые в периоды участия ПОКУПАТЕЛЯ в регулировании реактивной мощности.

2. Общие требования к расчету

2.1. Сумма часов, составляющих периоды больших и малых нагрузок, должна быть равна 24 часам. Часами больших нагрузок считается период с 7 ч 00 мин. до 23 ч 00 мин., а часами малых нагрузок - с 23 ч 00 мин. до 7 ч 00 мин.

2.2. Значения коэффициентов реактивной мощности определяются отдельно для каждой точки присоединения к электрической сети в отношении всех потребителей, за исключением потребителей, получающих электрическую энергию по нескольким линиям напряжением 6 - 20 кВ от одной подстанции или электростанции, для которых эти значения рассчитываются в виде суммарных величин.

3. Расчет коэффициентов реактивной мощности

3.1. Для потребителей, присоединенных к сетям напряжением 220 кВ и выше, а также к сетям 110 кВ (154 кВ), в случаях, когда они оказывают существенное влияние на электроэнергетические режимы работы энергосистем (энергорайонов, энергоузлов), предельное значение коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети, а также диапазоны коэффициента реактивной мощности, применяемые в периоды участия потребителя в регулировании реактивной мощности, определяют на основе расчетов режимов работы электрической сети в указанные периоды, выполняемых как для нормальной, так и для ремонтной схем сети.

3.2. Предельные значения коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети, для потребителей, присоединенных к сетям напряжением ниже 220 кВ, определяются в соответствии с Таблицей № 1.

Таблица № 1

ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТА РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ

Положение точки присоединения ПОКУПАТЕЛЯ к электрической сети	tg φ
напряжением 110 кВ (154 кВ)	0,5
напряжением 35 кВ (60 кВ)	0,4
напряжением 6 - 20 кВ	0,4
напряжением 0,4 кВ	0,35

ПОДПИСИ СТОРОН:

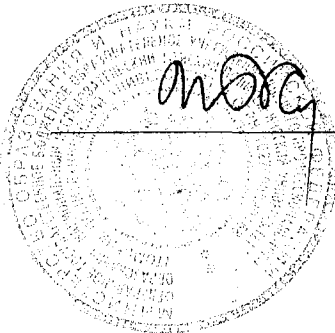
ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Начальник Городского отделения
ОАО «Томскэнергосбыт»

ПОКУПАТЕЛЬ:

реитор

А.И. Дмитриев


ПС Чусовск


М.В. Ведяшкин
 ПРОРЕКТОР ПО АХСР
 М. В. ВЕДЯШКИН

В.В. Варфоломеев
В.В. Ведяшкин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к контракту 16087 от _____

между ОАО «Томскэнергосбыт» и Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования
«Национальный исследовательский Томский политехнический университет»

Объем потребления электрической энергии(мощности) ПОКУПАТЕЛЯ в тыс. кВтч (кВт)

Объект	Напр.	Год	В т.ч.: по кварталам и месяцам											
			1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1, ТПУ уч.корпуса, столовая, ж/дома; от ТП 671-2 ООО"Горсети" (ф.525,547 ПС"Южная"), в т.ч.		19709	2126	2103	1630	1612	1587	1336	1253	1068	1467	1549	1841	2137
ИТОГО:		19709	2126	2103	1630	1612	1587	1336	1253	1068	1467	1549	1841	2137

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик :
ОАО «Томскэнергосбыт»

Начальник Городского отделения

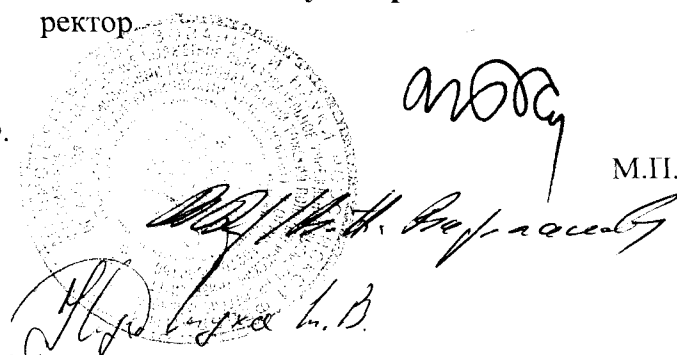
ПРОРЕКТОР ПО АХСР
М. В. ВЕДЯШКИН




А.Ф. Митрофанов



Покупатель:
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет»
ректор



М.П.

П. С. Чубик

Согласовано
Проректор по ФЭД Мазуров А.К.
«21» 01 2013 г.

118839

10

Директору ЦГЗ
А.П. Чубик

Служебная записка

Прошу Вас заключить договор с единственным поставщиком товаров и услуг гарантирующим поставщиком ОАО «Томская энергосбытовая компания»

Начальная (максимальная) цена договора: 75 000 000 рублей

9440 (171)
4010 (171)

Срок (поставки товара, выполнения работ, оказания услуг): в течение 12 месяцев

Срок и условия оплаты: аванс 70% от месячного потребления (не более 30% суммы договора) до 20 текущего месяца, остальные 30% от месячного потребления до 20 числа следующего за расчетным месяцем.

Обеспечение заявки на участие в открытом аукционе в электронной форме:

Обеспечение исполнения договора:

Техническое задание прилагается (электронный вариант будет направлен на электронный адрес tz_cgz@tpu.ru). нет

Обоснование начальной (максимальной) цены договора прилагается.

*Обоснование начальной (максимальной) цены договора направлено по электронному адресу om_cgz@tpu.ru. нет

Наименование целевой программы:

Зероэнергетика
Курчатов А.В.
21.01.13г.

Источник финансирования:

Коды целевой программы:

ППР

Блок


Мероприятие

Закупка

223

50 000 000 руб. в счет на возм. 2/3
25 000 000 руб. ПДН АЭСР

Исполнитель:


Киреев Е.А. 17.01.2013г.
Тел. 960-977-88-01, kiev@tpu.ru


Материально-ответственное
лицо:


Киреев Е.А. 17.01.2013г.


Главный инженер


Варламов В.А. 17.01.2013г.


Проректор по АХСиР:


Ведяшкин М.В.


Главный энергетик


Муха Н.В. 17.01.2013г.

Зам. проректора по ФЭД


Лидер А.М.

Начальник ПФО:


Качина Е.В. 18.01.13г.