

вк. 34/1
от 24.01.2017.
в 10:00

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 70021011017308

г.Томск

«24» января 2017 г.

Публичное акционерное общество "Томская энергосбытовая компания" (сокращенно ПАО "Томскэнергосбыт"), именуемое в дальнейшем ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК, в лице начальника отдела договоров и клиентского обслуживания Жовнер Людмилы Владимировны, действующего на основании доверенности № 9 от 01.01.2017 г., с одной стороны, и Областное государственное автономное учреждение здравоохранения "Детская больница №1" (сокращенно ОГАУЗ "ДБ №1"), именуемое в дальнейшем ПОТРЕБИТЕЛЬ, в лице главного врача Балановского Алексея Павловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор энергоснабжения (далее по тексту Договор) о нижеследующем.

Используемые в Договоре понятия

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

Потребитель - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Субъекты розничных рынков - участники отношений по производству, передаче, купле-продаже (поставке) и потреблению электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии, 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 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.

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Безучетное потребление электроэнергии - потребление потребителем электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 (далее по тексту Договора - Основные положения), 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 потребителя, а также в иных действиях потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии.

Иные используемые в настоящем Договоре понятия применяются в значениях, определенных Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основными положениями, 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 (мощности), 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ.

1.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ 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 осуществления закупки у единственного поставщика - гарантирующего поставщика электрической энергии, в соответствии с п. 29 ч. 1. ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

2. Права и обязанности сторон ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется:

2.1.1. Урегулировать в интересах ПОТРЕБИТЕЛЯ 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.

2.1.2. Подавать электрическую энергию (мощность) ПОТРЕБИТЕЛЮ в точки поставки, определенные Приложением № 1 к настоящему Договору.

2.1.3. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав ПОТРЕБИТЕЛЯ в сфере электроэнергетики, предусмотренные действующим законодательством РФ.

2.2. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе:

2.2.1. Произвести ограничение режима потребления электроэнергии (мощности) ПОТРЕБИТЕЛЯ в порядке, установленном Правилами ограничения, в случаях:

а) неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ перед ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в одном из периодов между установленными Договором сроками платежа;

б) соглашения Сторон настоящего Договора;

в) выявления факта осуществления ПОТРЕБИТЕЛЕМ: безучетного потребления электрической энергии;

г) невыполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ 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 ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления ПОТРЕБИТЕЛЯ;

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

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

2.2.2. 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с ним при необходимости принятия неотложных мер в установленном порядке.

2.2.3. 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.

2.2.4. Осуществлять проверки условий эксплуатации и сохранности средств измерений и снятие показаний расчетных и контрольных приборов учета.

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

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

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

2.2.8. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью в случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии и оказанных услуг по настоящему Договору, уведомив ПОТРЕБИТЕЛЯ об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Договора.

3. Права и обязанности ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан:

3.1.1. 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 энергией, а так же производить другие платежи, предусмотренные настоящим Договором.

3.1.2. Обеспечивать беспрепятственный доступ в рабочее время суток, уполномоченным представителям ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и (или) владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), к расчетным и контрольным приборам учета электроэнергии (мощности) ПОТРЕБИТЕЛЯ, в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета.

3.1.3. В случае если на момент заключения настоящего Договора точки поставки ПОТРЕБИТЕЛЯ не оборудованы приборами учета, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан обеспечить оборудование таких точек поставки приборами учета электрической энергии. При невыполнении требования об оборудовании точек поставки приборами учета ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан обеспечить допуск владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы, связанные с установкой приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания указанных расходов.

3.1.4. Выполнять требования владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) и (или) субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, направленные на введение ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) 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.

3.1.5. В случае если к энергопринимающим устройствам ПОТРЕБИТЕЛЯ, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии, технологически присоединены объекты электросетевого хозяйства других потребителей электрической энергии, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан по заявке ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА осуществлять действия по введению 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 ПОТРЕБИТЕЛЬ несет ответственность в размере определенном действующим законодательством.

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

3.1.7. Обеспечить возмещение ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ убытков, возникших у него в связи с отказом ПОТРЕБИТЕЛЯ в доступе представителей владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА для осуществления ими действий по 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 ограничения владельцем электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) с питающих центров в отношении ПОТРЕБИТЕЛЯ. Указанный ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан также возместить убытки, возникшие у таких потребителей.

3.1.8. В случае если объекты ПОТРЕБИТЕЛЯ включены в перечень категорий потребителей, ограничение режима электропотребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, утвержденный Правилами ограничения, ПОТРЕБИТЕЛЬ 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.

ПОТРЕБИТЕЛЬ, 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.

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

3.1.10. 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 третьих лиц.

3.1.11. Снимать показания приборов учета электрической энергии, установленных в его сетях (Приложение № 1 к настоящему Договору) на конец расчетного периода с передачей снятых показаний приборов учета ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ не позднее 1-го дня месяца, следующего за расчетным любым способом, позволяющим подтвердить факт получения (по тел.: 48-48-60, 48-47-06, 48-48-93, 70-52-58, 48-47-08, факсом 48-49-10, на электронный адрес hapaeva@ensb.tomsk.ru, gaydukt@ensb.tomsk.ru, horoshavceva@ensb.tomsk.ru), с последующим подтверждением в письменной форме в течение 3 рабочих дней с момента снятия показаний.

В случае если при осуществлении расчетов используется ставка за мощность, то ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан снимать показания приборов учета электрической энергии, установленных в его сетях (Приложение № 1 к настоящему Договору) по состоянию на 00 часов 00 минут московского времени 1-го дня месяца, следующего за расчетным, с почасовой детализацией, с передачей снятых показаний приборов учета ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным способом, позволяющим подтвердить факт получения (на электронный адрес hapaeva@ensb.tomsk.ru, gaydukt@ensb.tomsk.ru, horoshavceva@ensb.tomsk.ru, на официальном сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА www.ensb.tomsk.ru), с последующим подтверждением в письменной форме в течение 3 рабочих дней с момента снятия показаний.

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

3.1.12. 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.

3.1.13. Сообщать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ:

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

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

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

- и владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), незамедлительно, 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;

- и владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), незамедлительно, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ или владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), находящегося в помещении и (или) на территории ПОТРЕБИТЕЛЯ.

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

3.1.15. Обеспечивать проведение замеров потокораспределения мощности в порядке и сроки, предусмотренные Основными положениями.

3.1.16. 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.

3.1.17. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в случаях и порядке, определенных действующим законодательством РФ. При несоблюдении настоящего обязательства ПОТРЕБИТЕЛЬ несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.1.18. Своевременно сообщать в течение всего срока действия Договора ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ об изменении банковских и иных реквизитов.

3.1.19. Производить замену системы учета или прибора учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, демонтаж в целях замены, ремонта или поверки прибора учета, по согласованию с ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, либо владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) в порядке и сроки, определенные разделом X Основных положений.

3.1.20. Сообщить о своей реорганизации ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ не позднее, чем за 1 месяц до начала реорганизации, с последующим предоставлением копии документа, подтверждающего факт реорганизации ПОТРЕБИТЕЛЯ. 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 ПОТРЕБИТЕЛЬ 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, выписку из ЕГРЮЛ (ЕГРИП)) с образцом подписи данного лица.

3.1.21. 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).

3.1.22. В целях надлежащего начисления оплаты за электроэнергию, потребленную ПОТРЕБИТЕЛЕМ, объекты которого расположены в многоквартирном жилом доме, на общедомовые нужды (далее ОДН), предоставлять ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ информацию об общей площади занимаемых ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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 ПОТРЕБИТЕЛЕМ помещений, расположенных в многоквартирном доме, предоставляется в течение трех дней с момента изменения.

3.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ в праве:

3.2.1. Осуществлять выбор ценовой категории, условия о почасовом планировании потребления электрической энергии, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ.

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

взаимодействия.

3.2.3. 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.

3.2.4. При соблюдении требований, установленных Основными положениями, перейти на обслуживание к энергосбытовой организации и заключить новый договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) при условии отсутствия задолженности по оплате электрической энергии перед ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

3.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, при условии оплаты ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ стоимости потребленной электрической энергии (мощности) а так же в случаях, предусмотренных Основными положениями, суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора в порядке, предусмотренном Основными положениями.

3.2.6. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые по настоящему Договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, при условии выполнения и соблюдения ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязанностей, установленным Основными положениями.

3.2.7. С даты утраты ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

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

4.1. Оплата потребленной электрической энергии, оплата потерь электрической энергии в электрических сетях, а также объема (количества) электрической энергии, потребленного на ОДН (для ПОТРЕБИТЕЛЯ, 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 Основными положениями.

4.2. 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.

4.3. Приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном Основными положениями порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.4. Если приборы учета, соответствующие требованиям Основных положений расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется в соответствии с требованиями Основных положений. Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного прибора учета, принимается в качестве контрольного прибора учета.

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 (мощности) осуществляется в соответствии с Основными положениями.

4.7. 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.

4.8. Расчет объема и стоимости безучетного потребления электрической энергии производится в порядке и сроки определенные разделом X Основных положений.

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

5.1. Цена настоящего Договора 5 900 000,00 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 ПОТРЕБИТЕЛЮ**, в том числе на ОДН (для ПОТРЕБИТЕЛЯ, 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ.

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) по настоящему Договору производится ПОТРЕБИТЕЛЕМ в денежной форме любым способом, предусмотренным действующим законодательством.

5.7. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится ПОТРЕБИТЕЛЕМ в следующие периоды (сроки) 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) настоящего пункта.

Для целей настоящего пункта подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным фактическому объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

В случае если платежные документы ПОТРЕБИТЕЛЮ не выставляются через банк, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан до 16 числа месяца, следующего за расчетным получить счет-фактуру за потребленную электроэнергию у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, факт получения удостоверяется датой и подписью ПОТРЕБИТЕЛЯ. В случае неполучения ПОТРЕБИТЕЛЕМ счета-фактуры, считать датой ее получения дату выписки счета-фактуры.

5.8. При несвоевременной оплате за электрическую энергию (мощность) ПОТРЕБИТЕЛЬ уплачивает в пользу ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА пени в размере и порядке, определенных действующим законодательством РФ.

5.9. ПОТРЕБИТЕЛЬ оплачивает объем безучетного потребления электрической энергии на основании актов о неучтенном потреблении электрической энергии в течение 5-ти рабочих дней с даты получения платежных документов.

5.10. При несогласии с начисленной суммой и количеством отпущенной электроэнергии ПОТРЕБИТЕЛЬ 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 ПОТРЕБИТЕЛЕМ.

6. Обеспечение надежности снабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ электрической энергией и ее качества

6.1 Категория надежности снабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ электрической энергией указывается в Приложении № 1 к настоящему Договору и определяет обязательства по обеспечению надежности снабжения электрической энергией энергопринимающих устройств в следующих показателях:

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

6.2 Владельцы электросетей и ПОТРЕБИТЕЛЬ обязаны поддерживать на границе разграничения балансовой принадлежности электрических сетей показатели качества электроэнергии, соответствующие требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям (ГОСТ 32144-2013).

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

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором. Введение ограничения режима электропотребления, возобновление (восстановления до прежнего уровня) подачи электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами ограничения и с законодательством Российской Федерации.

7.2. Иницируя ограничение режима электропотребления, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК направляет ПОТРЕБИТЕЛЮ любым способом (по электронной почте, факсом, письмом, нарочным и т.д.) предварительное уведомление об ограничении режима потребления.

7.3. Возобновление режима потребления электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЯ производится только после полной оплаты суммы задолженности, указанной в уведомлении об ограничении, а также после возмещения ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ понесенных расходов, связанных с ограничением режима потребления электрической энергии и восстановлением схемы электроснабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ, и выполнения иных действий, предусмотренных Правилами ограничения.

7.4. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов в энергосистеме или отдельных ее частях и в иных чрезвычайных ситуациях допускается аварийное ограничение, в том числе без согласования с ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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.

7.5. 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ.

7.6. Данные о причинах и предполагаемой продолжительности ввода аварийных ограничений и причинах вне регламентных отключений предоставляются по запросу ПОТРЕБИТЕЛЯ, 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ о том, что ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК предоставляет владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) следующие сведения:

а) о наименовании ПОТРЕБИТЕЛЯ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ, 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 25 числа месяца, следующего за расчетным.

8.6. В целях ускорения рассмотрения претензии, связанных с нарушением энергоснабжения, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан направлять их 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. В случае, если в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ соблюдение претензионного порядка для обращения в суд является обязательным, то спор, возникающий из правоотношений, связанных с исполнением Сторонами настоящего Договора, может быть передан на разрешение Арбитражного суда Томской области по истечении 7 календарных дней со дня направления Стороне претензии посредством почтовой связи или вручения нарочным, либо по истечении 5 календарных дней со дня направления Стороне претензии посредством факсимильной связи либо электронной почты по реквизитам указанным в настоящем Договоре.

В случае, если в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ соблюдение претензионного порядка для обращения в арбитражный суд не является (перестало быть) обязательным, то спор, возникающий из правоотношений, связанных с исполнением Сторонами настоящего Договора, может быть передан на разрешение Арбитражного суда Томской области без предварительного направления претензии Стороне.

Споры по техническим вопросам и разногласиям рассматриваются Сибирским управлением Ростехнадзора.

8.9. В случае ненадлежащего исполнения обязательства, предусмотренного настоящим Договором, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК уплачивает в пользу ПОТРЕБИТЕЛЯ пени в размере и порядке, определенных действующим законодательством РФ.

8.10. Датой исполнения обязательств ПОТРЕБИТЕЛЯ 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. Введение ограничения режима электропотребления в отношении объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ не освобождает ПОТРЕБИТЕЛЯ от обязанности оплатить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение ПОТРЕБИТЕЛЕМ своих обязательств по настоящему Договору.

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

8.14. 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ на обработку персональных данных не требуется, если обработка персональных данных необходима для исполнения договора, стороной которого является ПОТРЕБИТЕЛЬ.

9. Срок действия договора. Порядок изменения и расторжения договора

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2017 г., действует по 31.12.2017 г.

9.2. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору каждой из Сторон не может быть ранее начала предоставления ПОТРЕБИТЕЛЮ 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. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, а другой - у ПОТРЕБИТЕЛЯ, если иное не установлено соглашением Сторон.

10. Приложения

10.1. Приложение № 1. Точки поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЯ с указанием места установки расчетных (контрольных) электросчетчиков, максимальной мощности, категоричности объектов.

10.2. Приложение № 2. Регламент порядка расчетов.

Все приложения к Договору являются его неотъемлемыми составными частями.

11. Реквизиты и юридические адреса Сторон

11.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Место нахождения: Российская Федерация, город Томск

Почтовый адрес: 634034, г. Томск, ул. Котовского д.19

e-mail: secretar@ensb.tomsk.ru, [www: http://www.ensb.tomsk.ru](http://www.ensb.tomsk.ru)

Телефон: 484-700, факс 484-777

ИНН 7017114680 КПП 701701001

ОКПО 76641397

р/счет 40702810100000008850 в Филиал АО "Газпромбанк" (ГПБ) г. Томск

кор. счет 3010181080000000758 БИК 046902758

11.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Место нахождения: 634050, Томская обл., г. Томск, Московский тракт д.4;

Почтовый адрес: 634050, Томская обл., г. Томск, Московский тракт д.4;

e-mail: db1@tomdb.ru

Телефоны: 83822531671, 83822530546, 83822527179, 83822531322;

ИНН 7018015829 КПП 701701001

Р/счет 40601810400003000001 ОТДЕЛЕНИЕ ТОМСК

БИК 046902001

ОКВЭД 86.10

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 - 31.03.2005г. – за основным государственным регистрационным номером – 1057000128184.

12.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ: Устав.

ПОДПИСИ СТОРОН

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:
ПАО "Томскэнергосбыт"



Л.В. Жовнер

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
ОГАУЗ "ДБ №1"



А.П. Балановский



Точки поставки электрической энергии (контрольных) электросчетчиков, максимальной (установленной) мощности, категорииности объектов

Точки учета		Расчётный прибор учета															
№ объекта	№ точки учёта	Наименование объекта	№ п/ст., схема	Заяв. №, вид и направление энергии	Тип	Место установки	Недоучёт в зм. время	Расчётный коэф.	Тр-ры напряжения, В	Тр-ры тока, А	Установ. мощность, кВА	Максим. мощность объекта, кВт	Потери %	кВтч	Категория	Уровень напряжения	Примечание
1	1	Детская больница №1 Томская обл., Томск г. Нахимова пер. д.10/1 точка учета: Молочная кухня	ЭС ГРС-2 -> Ф.1007 -> ТП 16	009359029009249 Сч.А+	ЦЭ6803В	ВРУ 0,4 кВ помещения молочной кухни		8		ТТН-А 30 / 5		20			III	III	
		Томская обл., Томск г. Нахимова пер. д.10/1 точка учета: Освещение	ЭС ГРС-2 -> Ф.1007 -> ТП 16	009130037003420 Сч.А+	ЦЭ6803В	ВРУ-0,4 кВ помещения		I								III	III
2	1	Детская больница №1 Томская обл., Томск г. Карташова ул. д.39 точка учета: Детская поликлиника №1	ПС Центральная -> Ф.218 -> ТП 604-125	008025034000160 Сч.А+	СЕ 303 S31 543 JAZ	ВРУ-0,4 кВ поликлиники		15		ТТЭ-А-С 75 / 5		50			III	III	
		Томская обл., Томск г. Карташова ул. д.39 точка учета: Общедомовые нужды															
3	1	Здание детской Томская обл., Томск г. Полины Осипенко ул. д.31 точка учета: Здание детской поликлиники №2	ПС ТИЗ -> ГРЦ ТЭ-13 -> ТП 604-115	105688 Сч.А+	СТЭБ-04Н- 100-3С	ВРУ-0,4 кВ здания поликлиники		I				73.2	1,97		II	СН2	
		Томская обл., Томск г. Московский тракт д.4 точка учета: Здание патологии (ввод №1)	ПС Южная -> Ф.545 -> ТП 605-15	81857882 Сч.А+	СЕ 303 R31 543 JAZ	ВРУ-0,4 кВ ТП 605-15		200			ТТЭ-85 1000 / 5					II	III
4	12	Томская обл., Томск г. Московский тракт д.4 точка учета: Здание патологии	ПС Южная -> Ф.545 -> ТП 605-15	по сообщению								579			II	III	
		Томская обл., Томск г. Многоквартирный дом по адресу: Московский тракт, 45 (трагит) Здание патологии														II	III
10	10	Томская обл., Томск г. Московский тракт д.4 точка учета: Здание патологии (ввод №2)	ПС Южная -> Ф.545 -> ТП 605-15	008434020000212 Сч.А+	СЕ 303 R31 543 JAZ	ВРУ-0,4 кВ ТП 605-15		200		ТТЭ-100					II	III	
		Томская обл., Томск г. Московский тракт д.4 точка учета: Здание патологии (ввод №2)														II	III

Точки учёта				Расчётный прибор учёта													
№ Объекта	№ точки учёта	Наименование объекта	№ п/ст, схема	Зав.№, вид и направление энергии	Тип	Место установки	Недоучёт в зим. время	Расчётный коэф.	Тр-ры напряжения, В	Тр-ры тока, А	Установ. мощность, кВА	Максим. мощность объекта, кВт	Потери		Категория	Уровень напряжения	Примечание
													%	кВтч			
5	1	Здание совхоза Томская обл., Томск г. Московский тракт П/С ТЭЦ-1 -> Ф.605 -> ТП д.4 стр.3 Здание совхоза (ввод №1)	605-4	009072064000999 Сч.А+	ЦЭ6803ВМ Т Р32	ВРУ-0,4 кВ Здание совхоза		30		Т-0,66 150 / 5		143	3,21		II	СН2	
	2	Томская обл., Томск г. Московский тракт П/С ТЭЦ-1 -> Ф.605 -> ТП д.4 стр.3 Здание совхоза (ввод №2)	605-4	009072064001011 Сч.А+	ЦЭ6803ВМ Т Р32	ВРУ-0,4 кВ Здание совхоза		30		Т-0,66 150 / 5				3,21		II	СН2

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК
 ПАО "Томскэнергосбыт"



М.П.

И.В. Жовнер

ПОТРЕБИТЕЛЬ
 ОГАУЗ "ДБ №1"



М.П.

А.П. Балагановский

Blum

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 ПОТРЕБИТЕЛЮ 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 ($T_{l-ст,j}^{услуг}$) или в двухставочном варианте ($T_{сод.сетей,j}^{услуг}$, $T_{потери,j}^{услуг}$), определяемый органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов;
 - сбытовая 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 ПОТРЕБИТЕЛЮ ($П_m^{услуги}$), рассчитываемая ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на соответствующий расчетный период m .
- 2.4. Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЮ ($П_m^{услуги}$) определяется ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на соответствующий расчетный период m в следующем порядке:

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

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

$П_{m-1}^{КО}$ - 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:

$$ПУ1_{j,m,n}^{ээ(мц)} = СВНЦ_m^{ээ(мц)} + T_{l-ст,j}^{услуг} + СН_{m,n}^{ээ(мц)} + П_m^{услуги}$$

где

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

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

$СН_{m,n}^{ээ(мц)}$ - 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,

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

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:

$$ПУ2_{j,z,n,m}^{ээ(мц)} = СВНЦ_{z,m}^{ээ(мц)} + T_{l-ст,j}^{услуг} + СН_{m,n,z}^{ээ(мц)} + П_m^{услуги}$$

$СВНЦ_{z,m}^{ээ(мц)}$ - 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 ,

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

$СН_{m,n,z}^{ээ(мц)}$ - 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:

$$ПУ3_{j,m,t}^{ээ} = СВНЦ_{m,t}^{БР} + T_{l-ст,j}^{услуг} + СН_{m,t}^{ээ} + П_m^{услуги}$$

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,

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

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

– ставка за мощность:

$$ПУЗ_{m,n}^{миц} = СВНЦ_m^{миц} + СН_{m,n}^{миц}$$

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

$СН_{m,n}^{миц}$ - 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.

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:

$$ПУ4_{j,m,n,t}^{эз} = СВНЦ_{m,t}^{БР} + T_{потери,j}^{услуг} + СН_{m,n,t}^{эз} + P_m^{услуги}$$

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,

$T_{потери,j}^{услуг}$ - 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 ПОТРЕБИТЕЛЕМ:

$$ПУ4_{j,m,n}^{миц} = СВНЦ_m^{миц} + СН_{m,n}^{миц}$$

$СВНЦ_m^{миц}$ - 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:

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

$T_{сод.сетей,j}^{услуг}$ - 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 ПОТРЕБИТЕЛЮ почасовой объем электрической энергии:

$$ПУ5_{j,m,n,t}^{ээ1} = СВНЦ_{m,t}^{PCB} + T_{1-см,j}^{услуг} + СН_{m,n,t}^{ээ1} + P_m^{услуги}$$

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,

$CH_{m, n, t}^{ээ1}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ5_{j, m, n, t}^{ээ1}$ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ:

$$ПУ5_{m, n, t}^{ээ2} = СВНЦ_{m, t}^{+} + CH_{m, n, t}^{ээ2}$$

$СВНЦ_{m, t}^{+}$ - 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,

$CH_{m, n, t}^{ээ2}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ5_{m, n, t}^{ээ2}$ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ:

$$ПУ5_{m, n, t}^{ээ3} = СВНЦ_{m, t}^{-} + CH_{m, n, t}^{ээ3}$$

$СВНЦ_{m, t}^{-}$ - 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,

$CH_{m, n, t}^{ээ3}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ5_{m, n, t}^{ээ3}$ 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 ПОТРЕБИТЕЛЕМ:

$$ПУ5_{m, n}^{ээ4} = \left| СВНЦ_m^{PCB, небаланс} \right| + \left| CH_{m, n}^{ээ4} \right|$$

$СВНЦ_m^{PCB, небаланс}$ - 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.

$CH_{m,n}^{ээ4}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ5_{m,n}^{ээ4}$ 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 $ПУ5_{m,n}^{ээ4}$ применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период m .

В случае если $СВНЦ_m^{PCB,небаланс} < 0$ предельный уровень $ПУ5_{m,n}^{ээ4}$ применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период m .

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

$$ПУ5_{m,n}^{ээ5} = \left| СВНЦ_m^{БР,небаланс} \right| + \left| CH_{m,n}^{ээ5} \right|$$

$СВНЦ_m^{БР,небаланс}$ - 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,

$CH_{m,n}^{ээ5}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ5_{m,n}^{ээ5}$ 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 $ПУ5_{m,n}^{ээ5}$ применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период m .

В случае если $СВНЦ_m^{БР,небаланс} < 0$ предельный уровень $ПУ5_{m,n}^{ээ5}$ применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период m .

- ставка за мощность:

$$ПУ5_{m,n}^{мц} = СВНЦ_m^{мц} + CH_{m,n}^{мц}$$

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

$CH_{m,n}^{мц}$ - 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 ПОТРЕБИТЕЛЮ почасовой объем электрической энергии:

$$ПУ6_{j,m,n,t}^{ээ1} = СВНЦ_{m,t}^{PCB} + T_{потери,j}^{услуг} + CH_{m,n,t}^{ээ1} + P_t^{услуги}$$

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,

$СН_{m,n,t}^{э1}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ6_{j,m,n,t}^{э1}$ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ:

$$ПУ6_{m,n,t}^{э2} = СВНЦ_{m,t}^{+} + СН_{m,n,t}^{э2}$$

$СВНЦ_{m,t}^{+}$ - 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,

$СН_{m,n,t}^{э2}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ6_{m,n,t}^{э2}$ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ:

$$ПУ6_{m,n,t}^{э3} = СВНЦ_{m,t}^{-} + СН_{m,n,t}^{э3}$$

$СВНЦ_{m,t}^{-}$ - 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,

$СН_{m,n,t}^{э3}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ6_{m,n,t}^{э3}$ 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 ПОТРЕБИТЕЛЕМ:

$$ПУ6_{m,n}^{э4} = \left| СВНЦ_m^{PCB,небаланс} \right| + \left| СН_{m,n}^{э4} \right|$$

$СВНЦ_m^{PCB,небаланс}$ - 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 $ПУ6_{m,n}^{ээ4}$ 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 $ПУ6_{m,n}^{ээ4}$ применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период m .

В случае если $СВНЦ_m^{PCB,небаланс} < 0$ предельный уровень $ПУ6_{m,n}^{ээ4}$ применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период m .

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

$$ПУ6_{m,n}^{ээ5} = \left| СВНЦ_m^{БР,небаланс} \right| + \left| CH_{m,n}^{ээ5} \right|$$

$СВНЦ_m^{БР,небаланс}$ - 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,

$CH_{m,n}^{ээ5}$ - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $ПУ6_{m,n}^{ээ5}$ 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 $ПУ6_{m,n}^{ээ5}$ применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период m .

В случае если $СВНЦ_m^{БР,небаланс} < 0$ предельный уровень $ПУ6_{m,n}^{ээ5}$ применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период m .

- ставка за мощность, приобретаемую ПОТРЕБИТЕЛЕМ:

$$ПУ6_{m,n}^{мщ} = СВНЦ_m^{мщ} + CH_{m,n}^{мщ}$$

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

$CH_{m,n}^{мщ}$ - 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:

$$ПУ6_j^{сет.мщ} = T_{cod.сетей,j}^{услуг}$$

$T_{cod.сетей,j}^{услуг}$ - 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:

$$CH_{m,n}^{зз(мщ)} = CH_{m,n,z}^{зз(мщ)} = CH_{m,n,t}^{зз} = CH_{m,n,t}^{зз1} = CH_{m,n}^{уст},$$
$$CH_{m,n}^{мщ} = CH_{m,n,t}^{зз2} = CH_{m,n,t}^{зз3} = CH_{m,n}^{зз4} = CH_{m,n}^{зз5} = 0$$

где

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

2.12. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК в сроки определенные действующим законодательством доводит до ПОТРЕБИТЕЛЯ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ и объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности).

3.2. В случае если объекты ПОТРЕБИТЕЛЯ присоединены к электрическим сетям организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее ЕНЭС), предельные уровни нерегулируемых цен для ПОТРЕБИТЕЛЯ 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 ПОТРЕБИТЕЛЬ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ.

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

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

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

4.2. Стоимость электрической энергии, поставляемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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:

$V^{нас}$ - объём электрической энергии, фактически поставленный ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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 объёмов электрической энергии (мощности), поставленных ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОТРЕБИТЕЛЮ по нерегулируемым ценам за расчетный период

5.1. Для ПОТРЕБИТЕЛЯ, осуществляющего расчеты по первой ценовой категории объём электрической энергии, поставленный ПОТРЕБИТЕЛЮ по нерегулируемым ценам в расчетном периоде t , определяется в соответствии с формулой:

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

$V_{j,t}^{факт}$ - фактически потреблённый ПОТРЕБИТЕЛЕМ объём электрической энергии расчетного периода по уровню напряжения j .

$V_{j,t}^{нас}$ - объём электрической энергии, фактически поставленный ПОТРЕБИТЕЛЕМ Населению в расчетном периоде по уровню напряжения j .

5.2. Для ПОТРЕБИТЕЛЯ, осуществляющего расчеты по второй ценовой категории, объём электрической энергии (мощности), поставленный ПОТРЕБИТЕЛЮ по нерегулируемым ценам в часы, соответствующие зоне суток z расчетного периода t , 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 потреблённый ПОТРЕБИТЕЛЕМ объём электрической энергии в часы, соответствующие зоне суток z расчетного периода, по уровню напряжения j .

$V_{j,m,z}^{нас}$ - объём электрической энергии, фактически поставленный ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ, 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 ПОТРЕБИТЕЛЕМ объём электрической энергии в час t расчётного периода по уровню напряжения j .

$V_{j,m,t}^{нас}$ - объём электрической энергии, поставленный ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОТРЕБИТЕЛЮ 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, объём 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ имеют технологическое присоединение к электрическим сетям ЕНЭС объём электрической энергии, оплачиваемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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 ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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:

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

где:

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

$N_{j,m}^{нас,лик}$ - объём мощности, поставленной ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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 объёмы 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 ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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:

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

$N_{j,m}^{нас,СО}$ - объем мощности, поставленной ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ имеют технологическое присоединение к электрическим сетям ЕНЭС объем мощности, оплачиваемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ в расчетном периоде m по тарифу на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей определяется исходя из величины заявленной ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ 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:

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

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

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

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

где:

$V_{m,t}^{план}$ - плановый объём поставки электрической энергии на час t расчётного периода m , заявленный ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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 объёма превышения фактического потребления над плановым в час t расчетного периода m для ПОТРЕБИТЕЛЯ осуществляющего расчеты по пятой (шестой) ценовой категории;

$ПУ\ 5(6)^{эз3}$ _{т,п,т} - 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ 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 ПОТРЕБИТЕЛЯ осуществляющего расчеты по пятой (шестой) ценовой категории определяется по следующей формуле:

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

$$S_{m,n}^{небаланс,PCB} = \sum_t V_{m,t}^{план} \times ПУ\ 5(6)^{эз4}_{m,n}$$

$$S_{m,n}^{небаланс,БР} = \left| \sum_t V_{m,t}^{СЦ} - \sum_t V_{m,t}^{план} \right| \times ПУ\ 5(6)^{эз5}_{m,n}$$

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

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

по первой ценовой категории:

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

по второй ценовой категории:

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

по третьей ценовой категории:

$$S_m^{СЦ} = \sum (V_{j,m,n,t}^{СЦ} \times ПУ\ 3^{эз}_{j,m,n,t}) + \sum (N_{m,n}^{покупка} \times ПУ\ 3^{миц}_{m,n})$$

по четвертой ценовой категории:

$$S_m^{СЦ} = \sum (V_{j,m,n,t}^{СЦ} \times ПУ\ 4^{эз}_{j,m,n,t}) + \sum (N_{m,n}^{покупка} \times ПУ\ 4^{миц}_{m,n}) + \sum (N_{j,m}^{услуги} \times ПУ\ 4^{сет.миц}_j)$$

по пятой ценовой категории:

$$S_m^{СЦ} = \sum (V_{j,m,n,t}^{СЦ} \times ПУ\ 5^{эз1}_{j,m,n,t}) + \sum (N_{m,n}^{покупка} \times ПУ\ 5^{миц}_{m,n}) + S_{m,n}^{откл} + S_{m,n}^{небаланс}$$

по шестой ценовой категории:

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

ПОДПИСИ СТОРОН:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:
ПАО "Томскэнергосбыт"



Л.В. Жовнер

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
ОГАУЗ "ДБ №1"



А.П. Балановский



ТОМСКЭНЕРГОСБЫТ

Публичное акционерное общество «Томская энергосбытовая компания»

ул. Котовского, д. 19, г. Томск, Россия, 634034.
Телефон: +7 (3822) 48-47-77, факс: +7 (3822) 48-47-16. www: http://ensb.tomsk.ru

р/с 40702810100000008850 ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Томске; к/с 30101810800000000758 ИНН 7017114680 БИК 046902758 КПП 701701001

_____ 2017 г. № _____

Главному врачу ОГАУЗ "ДБ №1"
А.П. Балановскому

Московский тракт, д.4, г. Томск, 634050

О направлении договора энергоснабжения

Уважаемый Алексей Павлович!

Направляем Вам договор энергоснабжения № 70021011017308 от 24 января 2017 г. на период с 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г. в двух экземплярах, который Вам необходимо оформить надлежащим образом и один экземпляр вернуть по адресу: г. Томск, ул. Котовского, д.19, каб. № 413.

Приложение: договор энергоснабжения № 70021011017308 от 24 января 2017 г. – на 14 л. в 2 экз.

Начальник отдела договоров
и клиентского обслуживания

Л. В. Жовнер

