

И К 3 2223207009380 524 50100100010013530241 3

**КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 50310**  
для ГОСУДАРСТВЕННЫХ/МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД

г. Брянск

«10» января 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергосбыт Брянск», являющееся в соответствии с законодательством Российской Федерации гарантирующим поставщиком<sup>1</sup> электрической энергии, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника Восточного межрайонного отделения филиала «Брянскэнергосбыт» ООО «Газпром энергосбыт Брянск» Жадовца Дмитрия Николаевича, действующего на основании доверенности № Вн/92 от 01.06.2021, с одной стороны, и

Государственное бюджетное учреждение социального обслуживания Брянской области «Реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями «Озерный», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Хропачева Николая Петровича, действующего(ей) на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Contract энергоснабжения (далее – Contract) о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Contractа применяются следующие термины и определения:

**Точка поставки электрической энергии по Contractу** - место исполнения обязательств по Contractам энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по указанным Contractам, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

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

**Измерительный комплекс** – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

**Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса)** – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в соответствии с его назначением на всех стадиях его жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию и до выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также техническое обслуживание прибора учета и (или) иного оборудования (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

**Смежные субъекты** – организации, имеющие присоединенную к оборудованию Потребителя электрическую сеть и (или) иные энергопринимающие устройства.

**Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном Федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

**Расчетным периодом** по Contractу является период с 00-00 ч. первого дня календарного месяца по 24-00 ч. последнего дня календарного месяца (время московское).

**Уведомление** – сообщение информации Стороне Contractа или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов:

а) заказное почтовое отправление - если адресатом является гражданин, то уведомление отправляется по адресу регистрации гражданина или месту жительства, или по адресу, который гражданин указал сам в Contractе энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии), или, если адресатом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, то уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом в соответствующем Contractе. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков

<sup>1</sup> только для потребителя в зоне ГП ООО «Газпром энергосбыт Брянск»

пересылки письменной корреспонденции;

б) включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

в) электронная почта - по адресу электронной почты, который указан в соответствующем Контракте. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

г) направление короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее - номер мобильного телефона), который указан в соответствующем Контракте. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

д) факсимильная или другие телекоммуникационные каналы связи - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. При этом уведомление считается полученным в момент его направления.

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в Контракте, имеют значение, определенное Федеральным законом № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» и иными Федеральными законами и нормативными правовыми актами органов государственной власти.

1.2. Перечень точек поставки электрической энергии и (или) перечень точек поставки электрической энергии в сети смежных субъектов согласован Сторонами в Приложении № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии» к настоящему Контракту.

Перечень приборов учета, измерительных комплексов и иных параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию согласован сторонами в Приложении № 2 «Перечень средств учета электрической энергии» к настоящему Контракту.

1.3. При исполнении Контракта Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, Федеральными законами, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, а также иными нормативными правовыми актами органов государственной власти, принятыми в соответствии с ними и регулирующими отношения в сфере электроэнергетики в рамках предоставленных им полномочий.

1.4. Контракт заключен в соответствии с положениями Федеральных законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения настоящего Контракта нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим Контрактом, порядок организации отношений Сторон и/или субъектов электроэнергетики по применению тарифов (цен) и определению стоимости электрической энергии (мощности), Стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения настоящего Контракта, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий Контракт.

## 2. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

2.1. Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) потребителей, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

В случае заключения Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, исполнение обязательств Поставщика осуществляется с даты фактической подачи Сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Потребителя.

Представление Поставщиком в соответствии с настоящим Контрактом интересов Потребителя в отношениях с Сетевыми организациями не требует специальных полномочий.

2.2. Потребитель, как потребитель услуг по передаче электрической энергии, надлежащим образом исполняет предусмотренные Контрактом и правилами, установленными законодательством РФ в отношении Контракта оказания услуг по передаче электрической энергии, обязанности, связанные с технологическим взаимодействием с Сетевой организацией.

## 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

### 3.1. Поставщик имеет право:

3.1.1. В случае если по настоящему Контракту Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то Поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью, уведомив Потребителя об этом не менее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от исполнения Контракта.

3.1.2. В случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством РФ, в том числе при ненадлежащем исполнении обязательств по платежам за электрическую энергию (мощность), указанным в

п.5.5. Контракта инициировать введение ограничения режима потребления электроэнергии. В целях введения ограничения режима потребления электроэнергии направлять Потребителю уведомления одним из способов, указанным в п.10.3. Контракта.

3.1.3 Беспрепятственного доступа представителей Поставщика к энергоустановкам и измерительным комплексам (приборам учета) Потребителя для:

- осмотра измерительных комплексов (приборов учета),
- снятия показаний приборов учета и данных о фактических почасовых объемах потребления электроэнергии,
- введения ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ,
- проведения иных проверок, предусмотренных действующим законодательством РФ.

### **3.2. Потребитель имеет право:**

3.2.1. Выбора ценовой категории при соблюдении требований действующего законодательства РФ.

3.2.2. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Контракту, путем приобретения части объемов по договору, заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий Контракт.

3.2.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Контракта полностью при условии выполнения обязанностей, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.2.4. В случае утраты Поставщиком статуса гарантирующего поставщика Потребитель вправе с даты утраты 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 при условии соблюдения установленных законодательством РФ условий заключения Контрактов с указанными субъектами.

### **3.3. Стороны обязуются:**

3.3.1. Не реже одного раза в квартал производить сверку расчетов по настоящему Контракту, с составлением двухстороннего Акта сверки расчетов, который оформляется Поставщиком в срок до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом

Потребитель обязан в течение 14-и дней с момента получения акта сверки расчетов подписать его со своей стороны и один оригинальный экземпляр вернуть в адрес Поставщика.

В случае непредставления Потребителем подписанного со своей стороны акта сверки расчетов в установленные Контрактом сроки, и при наличии у Поставщика достаточных и необходимых доказательств его получения Потребителем акт сверки расчетов считается согласованным в редакции Поставщика.

3.3.2. В случае заключения Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, Стороны обязуются в течение 30 рабочих дней с момента подписания документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя, оформить и подписать Приложения № 1, № 2 к Контракту.

В случае непредставления Потребителем подписанных Приложений № 1, № 2 к Контракту или мотивированных разногласий в установленные Контрактом сроки, и при наличии у Поставщика достаточных и необходимых доказательств его получения Потребителем, приложения считаются согласованными в редакции Поставщика.

3.3.3. Обеспечить соблюдение установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Поставщика, Сетевой организации и Потребителя в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию в соответствии с разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии [утв. постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 г. № 442] (далее по тексту, в том числе – Основные положения);
- порядка определения прибора учета, показания которого используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности);
- эксплуатация прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета, по истечению установленного для него межповерочного интервала;
- восстановление прибора учета в случае выхода из строя или утраты, срок не может быть более 6-ти месяцев;
- способа и периодичности снятия и передачи показаний приборов учета, ответственным лицом, обязанным осуществлять указанные действия.

### **3.4. Поставщик обязуется:**

3.4.1. Продать Потребителю электрическую энергию (мощность) в точки поставки, находящиеся на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя и Сетевой организации; Потребителя и

лица, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии (далее – владельца электрических сетей), определенные Приложением № 1 к Контракту.

3.4.2. Обеспечить качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства РФ.

3.4.3. Урегулировать в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 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 РФ в отношении Контракта оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.4.4. Обеспечить предоставление Потребителю информации о приборах учета, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевой организации, и обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии (мощности), замене и неисправностях приборов учета, а также работах в измерительных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов учета.

3.4.5. Обеспечить доступ уполномоченных представителей Потребителя к приборам коммерческого учета и контролю качества электрической энергии, находящимся во владении Сетевой организации, в предварительно согласованные сроки.

3.4.6. Ежемесячно, не позднее 4-х рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), выставлять Потребителю универсальный передаточный документ (УПД).

3.4.7. В случае заключения Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, направить Потребителю в срок не позднее 10-ти рабочих дней с даты получения Поставщиком копий документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя, и копий актов допуска приборов учета в эксплуатацию, оформленные надлежащим образом Приложения № 1, № 2 к настоящему Контракту.

3.4.8. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

### **3.5. Потребитель обязуется:**

3.5.1. Принять электрическую энергию (мощность) в точках поставки (Приложение № 1) в соответствии с условиями Контракта.

3.5.2. Своевременно оплачивать стоимость полученной по Контракту электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями Контракта.

3.5.3. Исполнять обязанности, предусмотренные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

3.5.4. Незамедлительно сообщать Сетевой организации (владельцу электрических сетей) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации (владельцу электрических сетей) находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.5.5. Обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и в порядке, которые предусмотрены действующим законодательством РФ.

В предварительно согласованные сроки обеспечить беспрепятственный допуск (не чаще 1-го раза в месяц) представителей Поставщика и (или) Сетевой организации к энергоустановкам и измерительным комплексам (приборам учета) Потребителя для:

- осмотра измерительных комплексов (приборов учета),
- снятия показаний приборов учета и данных о фактических почасовых объемах потребления электроэнергии,
- проведения иных проверок, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.5.6. В соответствии с действующим законодательством РФ направить в адрес Сетевой организации уведомление об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности о необходимости оборудования точек поставки приборами учета.

3.5.7. Обеспечить сохранность и целостность прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля в случае, если приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя.

3.5.8. В соответствии с действующим законодательством РФ Потребитель обязан возместить Сетевой организации (Гарантирующему поставщику) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой

организацией приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

3.5.9. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии, письменно известить об этом Поставщика и (или) Сетевую организацию перед началом работ.

3.5.10. Незамедлительно уведомлять Сетевую организацию, к сетям которой присоединены электроустановки Потребителя, об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.5.11. Уведомлять Поставщика о смене ответственного лица за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, находящихся в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Контракт.

3.5.12. Нести ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации перед Поставщиком за допущенные отклонения от величин максимальной мощности по каждой точке поставки.

3.5.13. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Сетевой организации. В случае несоблюдения указанной обязанности Потребитель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.5.14. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные в соответствии с действующим законодательством РФ значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребитель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.5.15. В зависимости от выбранной ценовой категории, сообщать Поставщику следующую информацию:

3.5.15.1. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по первой и (или) второй ценовым категориям, ежемесячно, в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, направлять в адрес Поставщика акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 4 к Контракту.

3.5.15.2. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по третьей и (или) четвертой ценовым категориям, ежемесячно, в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, направлять в адрес Поставщика интервальные акты снятия показаний приборов учета электрической энергии по форме Приложения № 4 к Контракту, а также файлы профилей данных приборов учета (почасовые объемы электрической энергии) на адрес электронной почты Поставщика [Shparko.MV@elektro-32.ru](mailto:Shparko.MV@elektro-32.ru).

3.5.15.3. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, осуществлять передачу документов (в формате макетов XML, АСКП, файлов профилей приборов учета или другом формате, согласованном Сторонами) на адрес электронной почты Поставщика [Shparko.MV@elektro-32.ru](mailto:Shparko.MV@elektro-32.ru), в следующие сроки:

– ежедневно, до 12-ти часов по московскому времени рабочего дня, следующего за операционными сутками, передавать файлы с результатами измерений, данными о состоянии средств и объектов измерений в форматах 80020 и 80030;

– ежемесячно, до окончания 1-го дня месяца, следующего за отчетным, передавать файлы профилей по измерительным каналам точек измерения (совокупности «малых» точек измерений с интегральным учетом) в формате 80040;

– ежемесячно, на очередной календарный месяц, но не позднее 3-х рабочих дней до его начала, передавать типовой суточный график нагрузки в формате 80050.

В случае возникновения технических проблем, допускается передача данных с задержкой, на срок не более 3-х рабочих дней и не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным. Каждый электронный документ должен содержать информацию, относящуюся к одним операционным суткам.

При передаче результатов измерений используется макеты, сформированные с временным интервалом 30 минут.

Результаты измерений передаются в целых кВт.ч (кВар.ч). При этом используются следующие правила округления - дробный результат измерений на интервале измерений округляется до целых кВт.ч (кВар.ч) по алгебраическим правилам округления. Если десятичная часть больше или равна 5-ти, то результат округляется в большую сторону, если меньше - то в меньшую. При этом разница между не округленным значением и округленным прибавляется к результату последнего часа месяца обнуляется, т.е. сохранением знака (остаток от округления после обработки данных последнего часа месяца обнуляется, т.е. начальный остаток от округления в начале месяца равен 0). Если применяется алгоритм приведения точек измерений к точкам поставки, то округление необходимо производить после применения этого алгоритма. В отношении объектов энергоснабжения Потребителя, расположенных в многоквартирных жилых домах, акты (сводные акты) снятия показаний приборов учета или интервальные акты снятия показаний приборов учета предоставляются Поставщику ежемесячно, в срок до 25-го числа текущего месяца по форме Приложения № 4 к Контракту<sup>1</sup>.

3.5.16. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителем осуществляется за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами, ежемесячно в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии (мощности), направлять в адрес Поставщика составленный совместно со Смежными субъектами акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 4 к Контракту. Приборы учета Смежных субъектов указываются в Приложении № 2 к Контракту.

3.5.16.1. Если объем электрической энергии, потреблённый Потребителем, а также, если такой объем электрической энергии определяется без дифференциации по зонам суток, то объем электрической энергии потреблённый Смежными субъектами, который необходимо исключить из объема потребления Потребителя, потребленной в зоне суток расчетного периода, определяется в следующем порядке:

- определяется отношение величины объема электрической энергии, учтенной средствами измерения Потребителя в соответствующей зоне суток расчетного периода, и величины суммарного объема электрической энергии, учтенной средствами измерения Потребителя по всем зонам суток расчетного периода;

- полученная величина умножается на величину суммарного объема электрической энергии, потреблённого Смежными субъектами в расчетном периоде.

3.5.16.2. В отношении объемов электрической энергии, потреблённых Смежными субъектами и учитываемых приборами учёта, обеспечивающими почасовой учёт, почасовые значения объемов определяются на основании показаний таких приборов учёта. При этом из каждого суммарного почасового объема электрической энергии, учтённого расчётными приборами учёта Потребителя в расчётном периоде, вычитается суммарный объем электрической энергии, потреблённый Смежными субъектами и за соответствующий час.

3.5.16.3. В отношении объемов электрической энергии, потреблённых Смежными субъектами и определённых суммарно за расчётный период без дифференциации по каждому часу, почасовые значения таких объёмов определяются в следующем порядке:

а) определяется суммарный за расчётный период объем электрической энергии, потреблённой Смежными субъектами, рассчитанный без дифференциации по каждому часу;

б) полученная величина распределяется по часам пропорционально почасовым объёмам потребления Потребителя электрической энергии, определённым в соответствии с настоящим пунктом.

3.5.16.4. В случае отсутствия показаний расчетных приборов учета для определения объема электрической энергии, потреблённого Смежными субъектами, указанный объем определяется исходя из показаний контрольных приборов учета, а в случае их отсутствия принимается исходя из замещающей информации, предусмотренной п.140 Основных положений.

3.5.17. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, направлять на адрес электронной почты Поставщика [Shparko.MV@elektro-32.ru](mailto:Shparko.MV@elektro-32.ru) с адреса электронной почты Потребителя [ozeg.rc@mail.ru](mailto:ozeg.rc@mail.ru) не позднее 9-ти часов по московскому времени планово-почасовые объемы собственного потребления, путем передачи данных в формате MS Excel, в следующем порядке:

- в понедельник - на среду;

- во вторник - на четверг;

- в среду - на пятницу, субботу, воскресенье и понедельник;

- в пятницу - на вторник.

Потребитель имеет право в ходе планирования своего потребления производить корректировку планово-почасовых объемов потребления по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за один день

<sup>1</sup> Подпункты данного абзаца применяется в зависимости от выбранной Потребителем ценовой категории.

до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9-ти часов по московскому времени при условии соблюдения установленного порядка уведомления об этом Поставщика.

3.5.18. В случае выбора Потребителем для расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) пятой и (или) шестой ценовых категорий, оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ<sup>2</sup>.

3.5.19. Предоставить подтверждение наличия установленного Потребителю лимита бюджетных обязательств.

3.5.20. При несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств соответствующего бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе казначейства обязательств по оплате электрической энергии.

3.5.21. В случае заключения Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, направить Поставщику в течение 5-ти рабочих дней подписанные со стороны Потребителя Приложения № 1, № 2 к настоящему Контракту, направленные Поставщиком Потребителю в порядке, предусмотренном п. 3.4.7. настоящего Контракта.

До подписания Сторонами Приложений № 1, № 2 к Контракту необходимые для исполнения настоящего Контракта сведения определяются исходя из предоставляемых сетевой организацией и (или) Потребителем документов о технологическом присоединении.

3.5.22. Возмещать Поставщику понесенные им расходы, связанные с оплатой стоимости выполненных Сетевой организацией работ по ограничению и (или) прекращению подачи электрической энергии Потребителю, в случаях, предусмотренных п. 3.1.2. Контракта, а также работ, связанных с возобновлением электроснабжения, после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения и (или) прекращения подачи электрической энергии Потребителю.

Указанные в настоящем пункте расходы Поставщика должны быть возмещены Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в течение 5-ти рабочих дней с момента получения от Поставщика письменного требования о погашении расходов с приложением документов, обосновывающих их размер.

3.5.23. В случае технологического присоединения к принадлежащим Потребителю объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств иного лица, Потребитель и владелец присоединяемого энергопринимающего устройства обязаны, при условии соблюдения выданных ранее технических условий, самостоятельно обеспечить техническую возможность введения раздельного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении данных энергопринимающих устройств.

3.5.24. Не позднее 5-ти дней со дня согласования с Сетевой организацией предоставить Поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с Сетевой организацией.

Данный акт предоставляется Потребителем в случае, если он относится к категории потребителей, для которых наличие акта согласования технологической и (или) аварийной брони является обязательным, согласно действующему законодательству РФ.

3.5.25. Для Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого, может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, в случае возникновения оснований для введения ограничения в отношении его режима потребления электрической энергии, Потребитель обязан устранить причины, являющиеся основанием для введения ограничения его режима потребления, либо выполнить мероприятия, обеспечивающие готовность к введению ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления.

3.5.26. Предоставлять Поставщику информацию о площади (изменении площади) занимаемого нежилого помещения, с представлением подтверждающих документов (свидетельство о государственной регистрации права, договор аренды и т.д.), в случае, если объектом энергоснабжения по настоящему Контракту является нежилое помещение в составе многоквартирного дома (в том числе в пристройке).

3.5.27. Потребитель обязан предоставить Поставщику информацию: об увеличении или уменьшении мощности токоприемников; изменении профиля производства; подключении новых объектов; изменении режимов потребления электрической энергии.

3.5.28. В течение 1 рабочего дня уведомлять Поставщика о присоединении к принадлежащим Потребителю объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов), а

<sup>2</sup> Данный абзац применяется в зависимости от выбранной Потребителем ценовой категории и тарифной группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт и выше.

также в обязательном порядке предоставлять Поставщику доказательства согласования та... присоединения с Сетевой организацией, к сетям которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

3.5.29. Подача напряжения на энергопринимающие устройства смежных субъектов (субабонентов), присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, может осуществляться только после внесения изменений в настоящий Контракт в части отражения информации о таких смежных субъектах (потребителях) с обязательным указанием данных о величине максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства Потребителя в Приложении №1,2 к настоящему Контракту.

3.5.30. В 3-х дневный срок уведомлять Поставщика об изменениях места нахождения, адреса для переписки и (или) электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности, реорганизации и других событиях, и реквизитах, влияющих на надлежащее исполнение Контракта, с представлением соответствующих документов.

3.5.31. По запросу Поставщика и (или) Сетевой организации, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ проводить контрольные, внеочередные и иные замеры электрической энергии и мощности и представлять их в адрес Сетевой организации и Поставщика в течение 3 (трех) рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации или Поставщику.

#### 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств по Контракту с помесечной детализацией указаны в Приложении № 3 к Контракту.

Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Потребителем не позднее 1-го марта текущего года, уточненная - не позднее 1 августа текущего года по форме Приложения № 3 к Контракту с разбивкой по месяцам, тарифным группам (прочие потребители с разбивкой по группам максимальной мощности, потребители, приравненные к населению, население) и сетевым организациям, от сети которых планируется потребление.

4.2. Показания приборов учета электрической энергии снимаются лицами, ответственными за снятие показаний расчетных (контрольных) приборов учета и оформляются актом снятия.

Лицами, ответственными за снятие показаний приборов учета являются:

- Сетевые организации в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;
- Гарантирующий поставщик в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующего гарантирующего поставщика;
- Потребитель в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов такого Потребителя и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Показания расчетных приборов учета электрической энергии, переданные Потребителем, как лицом ответственным за снятие таких показаний проверяются Поставщиком на соответствие их следующим критериям:

- показания, предоставленные Потребителем на конец расчетного периода, должны быть не меньше показаний, снятых при контрольном снятии показаний в течение указанного расчетного периода;
- показания, предоставленные Потребителем на конец расчетного периода, должны быть не меньше показаний на начало расчетного периода (за исключением ситуации, при которой показание прибора учета достигает максимального своего значения, с учетом значности счетного устройства).

4.3. Определение количества электрической энергии (мощности), поставленной Поставщиком в точки поставки по настоящему Контракту за расчетный период, осуществляется на основании данных, полученных с использованием указанных в Приложение № 2 к Контракту приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета или путем применения расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством.

В части объема электрической энергии, поставленной в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, определяется на основании показаний расчетного общедомового прибора учета в многоквартирном жилом доме (при его наличии), либо исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электрической энергии, определенного по показаниям общедомового прибора учета в многоквартирном жилом доме (в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию общедомового прибора учета или истечения срока его эксплуатации), либо исходя из утвержденных в



установленном порядке нормативов потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме при отсутствии общедомового прибора учета, а также в случае истечения предельного количества расчетных периодов определения объемов по среднему месячному объему, установленного Правилами предоставления коммунальных услуг<sup>3</sup>.

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя, количество учтенной приборами учета электрической энергии (мощности) увеличивается (уменьшается) на величину потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет величины потерь определяется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, согласовывается с Потребителем.

Постоянные (кВт.ч./мес) или переменные (%) потери, возникающие на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, указываются в Приложении № 2 к Контракту.

4.4. В случае не предоставления лицом, ответственным за снятия показаний приборов учета в сроки, установленные настоящим Контрактом, а также в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой, объем электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю в расчетном периоде, определяется следующим образом:

4.4.1. При наличии контрольного прибора учёта – исходя из предоставленных показаний контрольного прибора учёта.

4.4.2. При отсутствии контрольного прибора учёта объём электрической энергии (мощности) определяется на основании замещающей информации с учетом особенностей, предусмотренных Основными положениями.

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

В случае двукратного недопуска Потребителем к расчетному прибору учета, установленному в границах его энергопринимающих устройств, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого Потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты второго недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

4.5. Поставщик на основании актов (сводных актов) снятия показаний приборов учета электрической энергии оформляет УПД и выставляет его Потребителю в соответствии с п. 3.4.6 Контракта. Потребитель обязан в течение 2-х дней с момента получения УПД подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на документ.

В случае непредставления Потребителем подписанного УПД или мотивированных объяснений разногласий в установленные Контрактом сроки, УПД считается согласованным в редакции Поставщика, а обязательства Поставщика по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме и подлежащими оплате.

4.6. При выявлении случаев безучетного потребления составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Поставщик вправе взыскать, а Потребитель электроэнергии обязан оплатить стоимость безучетного потребления электроэнергии.

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ, за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки состояния приборов учета Потребителя либо, если указанная проверка не была проведена в запланированные сроки, – с даты, не позднее которой она должна быть проведена, до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности).

Стоимость объема безучетного потребления включается Поставщиком в выставляемый Потребителю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по Контракту, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

## 5. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

<sup>3</sup> Данный абзац применяется в части жилых объектов, расположенных в многоквартирных жилых домах при непосредственном способе управления многоквартирным домом, а также в случае если способ управления домом не выбран или не реализован и в отношении которых Поставщик осуществляет поставку электрической энергии как в целях оказания коммунальной услуги (на индивидуальное потребление), так и на содержание общего имущества в многоквартирном доме.

5.1. Исполнение Контракта оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения (стоимости), установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов и (или) Контракта, а также актов уполномоченных органов государственной власти РФ и (или) субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

Ориентировочная стоимость Контракта на 2022 год с учетом нерегулируемых цен и заявленных Потребителем плановых объемов потребления электроэнергии (мощности) (Приложение № 3) составляет 2'357'305,10 руб., в том числе НДС 20% 392'884,20 руб.

Финансирование по настоящему Контракту производится в пределах выделенных ассигнований на 2022 год из средств общественного бюджета.

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Потребителю по Контракту, определяется Поставщиком как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенного в порядке, предусмотренном Разделом 4 Контракта, и рассчитанного гарантирующим Поставщиком, в границах зоны деятельности которого находятся энергопринимающие устройства Потребителя, предельного уровня нерегулируемых цен соответствующей ценовой категории для соответствующей подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя.

Стоимость электрической энергии (мощности) для категории потребителей «приравненные к населению», определяется Поставщиком как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенного в порядке, предусмотренном Разделом 4 Контракта, и регулируемой цены (тарифа), установленной в соответствии с Основами ценообразования органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.<sup>4</sup>

Максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам группы «прочие потребители», в том числе и при применении Поставщиком дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей сбытовых надбавок, определяется в соответствии с действующим законодательством РФ в рамках границ балансовой принадлежности в отношении каждого энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании Потребителю, а в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, для указанных целей максимальная мощность определяется в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

Вторую ценовую категорию Потребитель имеет право выбрать в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток.

По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по четвертой и (или) шестой ценовым категориям, объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных Потребителю, определяется в отношении каждого уровня напряжения исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (путем суммирования по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к каждому энергопринимающему устройству, в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств Потребителя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки<sup>5</sup>.

5.3. Выбор ценовой категории осуществляется Потребителем самостоятельно посредством уведомления Поставщика в предусмотренном законодательством РФ порядке.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год, расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

5.4. Цена на электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему Контракту по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитывается Поставщиком в соответствии с Основными положениями из цен на приобретаемую Поставщиком электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, сбытовой надбавки Поставщика, цены на услуги по передаче электрической энергии и цен на услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей

<sup>4</sup> Применяется в отношении объемов потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды и не используемых для осуществления коммерческой деятельности.

<sup>5</sup> Данный абзац применяется в зависимости от выбранной Потребителем ценовой категории и тарифной группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт и выше.

электрической энергией, в связи с чем в соответствии со ст. 40 № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» подлежит государственному регулированию.

В случае если на основании действующего на дату заключения Контракта и (или) вступившего в силу в ходе его исполнения нормативного правового акта изменится цена, порядок определения цены и (или) стоимости по Контракту, Стороны с момента вступления в силу указанных изменений при осуществлении расчетов по Контракту обязаны применять новую цену и (или) новый порядок определения стоимости, соответствующие изменения доводятся до сведения Потребителя при выставлении последующего УПД или счета.

5.5. Расчеты по Контракту осуществляются путем перечисления Потребителем денежных средств на расчетный счет Поставщика.

– 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

– 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер оплаты в месяце, за который осуществляется оплата, превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата за исключением случаев, когда у Потребителя имеется задолженность за более ранние периоды.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), используется нерегулируемая цена за единицу электрической энергии (мощности) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, и объем электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, определенный в отношении Потребителя в соответствии с Основными положениями. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с Разделом 4 настоящего документа 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, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее - максимальная мощность), и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.6. Потребитель обязан до 16-го числа месяца, следующего за расчетным получить УПД одним из способов, указанных в п. 10.6. настоящего Контракта. В случае неполучения Потребителем УПД, датой получения и Потребителем считается дата выписки документов Поставщиком.

5.7. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту, производится Потребителем в денежной форме любым способом, предусмотренным действующим законодательством РФ.

5.8. Потребитель в платежных документах указывает уникальный идентификатор платежа (УИП) из 25 символов, который доводится Поставщиком до сведения Потребителя путем выставления первичного документа (счет, УПД, универсальный корректировочный документ (УКД)) и является номером первичного документа на оплату электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту.

УИП является обязательным к заполнению реквизитом платежного поручения, который указывается в поле 22 «код» платежного поручения как номер счета, УПД, УКД.

В случае если Потребитель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах УИП, то Банк Плательщика средств (Потребителя) вправе не принять платежное поручение к исполнению. В этом случае обязательства Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту не являются исполненными должным образом.

В случае если УИП не совпадает с назначением платежа, то период, за который произведен платеж, определяется Поставщиком самостоятельно.

5.9. В случае отклонения от установленных Контрактом значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, оплата услуг по передаче электрической энергии (в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию) производится с применением соответствующего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии согласно действующему законодательству РФ.

5.10. В случае изменения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой Потребителем по Контракту за прошедшие расчетные периоды по вновь открывшимся обстоятельствам, Поставщик выставляет Потребителю УКД.

Потребитель обязан в течение 2-х дней с момента получения УКД подписать его со своей стороны и оплатить, либо предоставить обоснованные возражения на документ.

В случае непредставления Потребителем подписанного УКД или мотивированных объяснений разногласий в установленные Контрактом сроки, УКД документ считается согласованным в редакции Поставщика, а обязательства Поставщика по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме и подлежащими оплате.

## 6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Присоединение вновь вводимых электроустановок Потребителя к сети Сетевой организации, а также увеличение мощности энергопринимающих устройств Потребителя, сверх предусмотренной выданными ранее техническими условиями на технологическое присоединение, осуществляется в установленном законодательством РФ порядке.

6.2. Категория надежности снабжения объектов Потребителя электрической энергией указывается в документах, подтверждающих технологическое присоединение, выданных Сетевой организацией.

При непредставлении Поставщику документов, подтверждающих категорию надежности энергопринимающих устройств Потребителя, энергоснабжение энергопринимающих устройств Потребителя осуществляется как для энергопринимающих устройств (электроустановок) третьей категории надежности.

6.3. Переход к другому лицу возникших из Контракта прав требований без письменного согласия другой стороны не допускается. Уступка прав требований, перевод долга и (или) замена стороны в Контракте оформляется трехсторонним соглашением.

6.4. Исполнение условий настоящего Контракта со стороны Поставщика осуществляет Восточное Межрайонное отделение – полномочный представитель ООО «Газпром энергосбыт Брянск».

Полномочные представители Поставщика имеют право вносить изменения в Контракт в отношении состава Потребителей, точек поставки электрической энергии, характеристик средств учета электрической энергии.

6.5. Исполнение условий настоящего Контракта со стороны Потребителя осуществляет(ют)

---

полномочный представитель \_\_\_\_\_.

Полномочные представители Потребителя имеют право вносить изменения в Контракт в отношении состава Потребителей, точек поставки электрической энергии, характеристик средств учета электрической энергии.<sup>6</sup>

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ. Сторона, нарушившая обязательства по Контракту, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

7.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Контракту, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Контракта и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по Контракту.

7.3. Поставщик вправе выступать инициатором введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по следующим основаниям:

а) неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии по настоящему Контракту, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Поставщиком, в том числе по текущей оплате электрической энергии (мощности);

б) выявление факта осуществления Потребителем бездоговорного потребления электрической энергии;

в) неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем условий Контракта, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

г) выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства в случае, если настоящий Контракт был заключен в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности.

7.4. В установленных законодательством РФ случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (сетевой организации, органа государственного энергетического надзора).

7.5. При неисполнении (ненадлежащем исполнении) Потребителем обязательств по внесению промежуточных платежей (в течение текущего расчетного периода), установленных п. 5.5. Контракта, Поставщик вправе потребовать с Потребителя неустойку в размере 1/130 (одной сто тридцатой) ставки

---

<sup>6</sup> п. 6.4, п. 6.5- применяются только в отношении сводных Контрактов

рефинансирования Центрального банка РФ действующей на день фактической оплаты от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после установленного срока оплаты, по день фактической оплаты или до даты наступления срока исполнения обязательств по осуществлению окончательных расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) в соответствии с п. 5.5. Контракта (в зависимости от того, что наступит раньше).

При нарушении срока исполнения обязательств по осуществлению окончательных расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность), установленных п. 5.5. Контракта, Поставщик вправе потребовать с Потребителя пени, предусмотренную Федеральным законом № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике».

Потребитель в регрессном порядке возмещает понесенные Поставщиком расходы в связи с взысканием Сетевой организацией с Поставщика убытков, возникших у Сетевой организации в результате неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Потребителем обязанностей, установленных Контрактом.

7.6. Поставщик несет ответственность за качество электроэнергии до точки (-ек) поставки по настоящему Контракту, в случае опосредованного присоединения Потребителей в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.7. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и (или) получателями платежей, электроэнергии по Контракту, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение Контракта, Стороны обязаны уведомить друг друга в 3-дневный срок об указанных изменениях. В противном случае все риски и убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую соответствующее нарушение Контракта.

7.8. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Контракта или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами путем направления в адрес другой стороны претензии, которая должна быть рассмотрена другой стороной в течение 10-ти рабочих дней с даты ее получения.

В случае отказа в удовлетворении претензии либо неполучения ответа на претензию в установленный срок, споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения объектов энергоснабжения (точек поставки) Потребителя, указанных в Приложении №1 к настоящему Контракту.

## 8. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Контракту Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей.

8.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Контракту Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Контракта законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также иные действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции.

8.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта, соответствующая Сторона обязуется уведомить об этом другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта другой Стороной, ее аффилированными лицами, работниками или посредниками.

8.4. Каналы уведомления Поставщика о нарушениях каких-либо положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта: gesbb@elektro-32.ru.

8.5. Каналы уведомления Потребителя о нарушениях каких-либо положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта: ozer.rc@mail.ru

8.6. Сторона, получившая уведомление о нарушении каких-либо положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта, обязана рассмотреть уведомление и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

8.7. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по фактам нарушения положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий как для уведомившей Стороны в целом, так и для конкретных работников уведомившей Стороны, сообщивших о факте нарушений.

В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта и/или неполучения другой Стороной информации об итогах рассмотрения уведомления о

нарушении в соответствии с п. 8.3. настоящего Контракта, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Контракт в одностороннем внесудебном порядке путем направления письменного уведомления не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты прекращения действия настоящего Контракта.

## 9 СРОК ДЕЙСТВИЯ. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ КОНТРАКТА

9.1. Настоящий Контракт является заключенным с момента подписания его обеими Сторонами. Датой заключения Контракта считается дата, указанная в преамбуле Контракта.

Стороны установили, что условия настоящего Контракта применяются к отношениям сторон, возникшим с 00 часов 00 минут «01» января 2022 г. и действуют до 24 ч. 00 мин. «31» декабря 2022 г.

Действие настоящего Контракта распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты фактической подачи Сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Потребителя (в случае заключения Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя), но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств.

В случае заключения Контракта с Потребителем, в отношении энергопринимающих устройств которого ранее было введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ, Контракт вступает в силу с даты не ранее даты и времени отмены введенного указанного ограничения режима потребления электрической энергии в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения указанного ограничения режима потребления электрической энергии.

9.2. Истечение срока действия Контракта или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон по Контракту, не исполненных к моменту прекращения действия Контракта.

9.3. Каждая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта по основаниям и в соответствии с порядком, предусмотренным действующим законодательством РФ.

## 10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Во всем, что не предусмотрено Контрактом, Стороны руководствуются законодательством РФ.

10.2. Контракт может быть изменен по соглашению Сторон, составленному письменно, в форме отдельного дополнительного соглашения к Контракту, подписанного обеими Сторонами.

10.3. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ одним из указанных способов:

- посредством направления по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием квалифицированной электронной подписи;
- посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона Потребителя: \_\_\_\_\_;
- посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя: [ozeg.rc@mail.ru](mailto:ozeg.rc@mail.ru);
- посредством публикации на официальном сайте Поставщика в сети Интернет [tekenergo-dolg.ru](http://tekenergo-dolg.ru) зарегистрированном в качестве средства массовой информации;
- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности);
- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта РФ.

10.4. Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных Контрактом, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальных сайтах Поставщика – [www.gesbb.ru](http://www.gesbb.ru) и АО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «[www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru)», а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в Разделе 11 Контракта.

10.5. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Контракта совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Поставщика и Потребителя, если иное не установлено настоящим Контрактом.

10.6. Получение Потребителем оформленных и подписанных со стороны Поставщика актов сверки расчетов, счетов, УПД, УКД осуществляется одним из указанных способов:

- посредством использования Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на сайте ООО «Газпром энергосбыт Брянск» в сети «Интернет» [www.gesbb.ru](http://www.gesbb.ru), при условии прохождения Потребителем необходимой регистрации и авторизации в ЛКК;
- посредством использования электронного документооборота, при условии наличия у Потребителя необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;
- самостоятельно в отделении Поставщика;

- курьерской доставкой, при условии заключения с Поставщиком Контракта о курьерской доставке документов.

В случае неполучения Потребителем в разумный срок в результате умышленных действий/бездействия оригиналов указанных документов в порядке, предусмотренном абз. 3-5 настоящего пункта Контракта, датой получения их Потребителем считается дата выписки документов Поставщиком.

10.7. Стороны дают взаимное согласие в рамках заключения, ведения, расторжения Контракта на применение в своих отношениях по настоящему Контракту средств электронного документооборота, с обязательным условием использования квалифицированной электронной подписи, в случаях подписания Контракта, дополнительных соглашений к нему, первичных учетных документов к Контракту (актов снятия показаний приборов учета, счетов, УПД, УКД, актов сверки расчетов, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии, претензий), а также всех иных документов, связанных с исполнением Контракта. Документы, подписанные квалифицированной электронной подписью, на бумажном носителе не предоставляются.

Стороны установили, что, документы, связанные с заключением, исполнением и расторжением настоящего Контракта, составленные в бумажном виде и подписанные сторонами, имеют равную юридическую силу с аналогичными документами, составленными в электронном виде с использованием квалифицированной электронной подписи (именуемых далее – «электронные документы»), при соблюдении требований к электронным документам, предусмотренным действующим законодательством РФ и настоящим Контрактом, в том числе:

10.7.1. Электронный документ направлен и получен через организацию, обеспечивающую обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами Контракта (при условии наличия у Сторон совместимых технических средств и возможностей). Стороны договорились, что такой организацией (Оператором электронного документооборота) является ООО «Компания «Тензор».

10.7.2. Электронный документ подписан лицом, ответственным за подписание данного вида документа, на основании приказа или доверенности.

10.7.3. Стороны договорились, что лицами, уполномоченными на подписание электронных документов, указанных в настоящем Контракте, являются:

от Поставщика: заместитель начальника В.А. Корнев, действующий на основании доверенности № Вн/96 от 01.06.2021;

от Потребителя: \_\_\_\_\_, действующий на основании

10.7.4. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

10.8. Поставщик на основании присвоенного Потребителю кода делового партнера (далее - КДП) бесплатно предоставляет доступ к личному кабинету клиента (далее – ЛКК), а Потребитель использует данный сервис для взаимодействия с Поставщиком в рамках исполнения Контракта.

10.9. КДП присваивается и указывается в настоящем Контракте и в УПД/УКД.

0022018259

10.10. При регистрации в ЛКК, Потребитель указывает логин, пароль и КДП, с помощью которого происходит идентификация Потребителя и создание его персональной страницы.

10.11. Потребитель самостоятельно несет ответственность за безопасность выбранного им пароля, а также самостоятельно обеспечивает конфиденциальность своего пароля и КДП. Потребитель самостоятельно несет ответственность за все действия (а также их последствия) в рамках использования сервиса ЛКК под учетной записью Потребителя, включая случаи добровольной передачи Потребителем данных для доступа к учетной записи Потребителя третьим лицам на любых условиях (в том числе по договорам или соглашениям). При этом все действия в рамках или с использованием ЛКК Общества под учетной записью Потребителя считаются произведенными самим Потребителем.

10.12. Поставщик не несет ответственности за несанкционированный доступ к предоставляемой информации в ЛКК, по вине Потребителя.

10.13. Контактная информация сетевых организаций, к сетям которых присоединены энергопринимающие устройства Потребителя:

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
ООО "БрянскЭлектро"	8 800-450-45-10	<a href="http://bryanskelectro.ru/">http://bryanskelectro.ru/</a>

10.14. Настоящий Контракт составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

10.15. Все приложения к Контракту являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии»;

- Приложение № 2 «Перечень средств учета электрической энергии»;  
Приложение № 3 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) и расчет ориентировочной стоимости на 2022 г.»;  
Приложение № 4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма.

#### 11. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

##### **Поставщик: ООО "Газпром энергосбыт Брянск"**

Юридический адрес: 628426, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, пр-кт Мира, дом 43  
ИНН 8602173527 КПП 860201001 КПП в качестве крупного налогоплательщика 785150001

Полное наименование структурного подразделения филиала «Брянскэнергосбыт» ООО «Газпром энергосбыт Брянск»: Восточное межрайонное отделение филиала «Брянскэнергосбыт»

Место нахождения структурного подразделения филиала «Брянскэнергосбыт» ООО «Газпром энергосбыт Брянск»: 241050, РФ, г. Брянск, ул. Степная, д.10, офис 77А

Адрес для получения почтовой корреспонденции: 241050, РФ, г. Брянск, ул. Степная, д.10  
ОГРН 1108602007557

ИНН // КПП 8602173527 // 325743001

ОКВЭД [35.14] [33.13] [35.13] [35.30.3] [43.21] [64.19] [64.99] [64.99.1] [64.99.3] [64.99.6] [70.22] [71.12.62] [77.39.1]

р/с 40822810200260000005 в ф-л Банка ГПБ (АО) "Уральский", г. Екатеринбург

к/с 30101810365770000411

БИК 046577411

Адрес электронной почты: [root-vmro@elektro-32.ru](mailto:root-vmro@elektro-32.ru)

Контактный телефон (4832) 44-44-22

##### **Потребитель: ГБУСО РЦ "Озерный"**

Юридический адрес: 241044, Брянская область, Брянский район, поселок Санаторий Снежка, 11

Почтовый адрес: 241044, Брянская область, Брянский район, поселок Санаторий Снежка, 11

ИНН // КПП 3207009380 // 324501001

ОГРН 1023202137529

ОКВЭД 87.90

ОКОГУ К/с 40102810245370000019

р/с 03224645150000002701

к/с 1/с 20821002360

БИК 011501101

Адрес электронной почты: [ozet.rc@mail.ru](mailto:ozet.rc@mail.ru)

Контактный телефон: 30-03-96

Поставщик:



ПОДПИСИ СТОРОН:





Поставщик: ООО "Газпром энергосбыт Брянск"  
 Потребитель: ГБУСО РЦ "Озерный"

Приложение № 1  
 к контракту энергообеспечения для государственных/муниципальных нужд № 50310 от «10» 01 20 22 г.

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
 точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование Габаритов [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [треки подстанций]	Максимальная мощность, кВт	№ ф	Пояснения о наличии трансформации [№ от _____ до _____]	Разрешение Брянского филиала «Россети Центр» [распорядительная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения устройств	Длительное число часов ограничения потребления в год [по установленной аварийной и плановой графике]	Местонахождение энергоснабжающих устройств (улицы, дома, номера, проул.)	Местонахождение с автомобильного дорожного транспортного средства (тип машины) [улицы, дома, номера, проул.]	[Категория надежности]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>от электрических сетей (ООО "БрянскЭлектрик")</b>													
1	ГБУСО РЦ "Озерный" (ТП-2178, реабилитационный центр "Озерный" и/л. Санаторий Снежок, д.11	ПС Южная 110/6 кВ (ТМО "Россети Центр")	Ф.621 (ТМО "Россети Центр"), РП-26 (ООО "БрянскЭлектрик") [ПР-6кВ, ТП-2178; реабилитационный центр "Озерный"]	170	0,4	Е/м от 18.10.2010	кабельные наконечники РП-6кВ РП-26	СН2	3	72 часа (не более 24ч подряд)	Брянский район, п.Снежок д.11 и/л.Санаторий Снежок		

Поставщик:




Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование прибора учета [объект]	Центр поставки	Наименование производителя [точка поставки]	Уровень напряжения	Характеристики измерительного элемента (ИЭ)										Оценочный за эксплуатацию ПУ [Наименование и компания]	Информация									
					Трансформатор учета (ТУ)					Трансформатор тока (ТТ)							Трансформаторы напряжения (ТН)								
					Место установки И ПУ	Тип ПУ	Знаковой №	Класс точности	Дата поверки [ММ]	Тип расч/тм(Р) контроля	Тип ТТ	Знаковой №	Класс точности	Коэф ТТ			Дата поверки [ММ]	Тип ТН	Знаковой №	Класс точности	Коэф ТТ	Дата поверки [ММ]	Коэффициент ИК	Потери до границы ВП постоянные (кВт*ч/мес) [значение]	
1	ГБОУДО РЦ "Оазисный" (ПП-217В, рефункциональный центр "Оазисный" н.п. Санктский Оазисов, д.11)	ПС здания 110/6 кВт (ПАО "Россети Центр")	Ф.621 (ПАО "Россети Центр", ПТ-25 (ООО "БрянскЭлектра") (КП-64В, ПП-217В; рефункциональный центр "Оазисный")	СН2	объект	СЕ ЭИД S31 S43 JAVZ 05	127157564	1	1юл.2018 [16]	Р	T-0,66/3	279656	0,5	400/5	2018.01 [8]	-	-	-	-	-	-	80	*	ООО "БрянскЭлектра" <a href="https://bryansk-el.ru/">https://bryansk-el.ru/</a>	ЦУК
					объект	СЕ ЭИД S31 S43 JAVZ 05	127157222	1	1юл.2018 [16]	Р	T-0,66/3	279669	0,5	400/5	2018.01 [8]	-	-	-	-	-	-	-	-	80	*

Примечание:  
 \* Расчет величины потерь в ПУ и/ПТ осуществляется сетевой организацией (расчетным путем), объем потребления электрической энергии (уменьшаемый) на величину потерь электрической энергии.

Поставщик




Поставщик: ООО «Газпром энергообъект Брянска  
 Потребитель: ТБСУО ФЛ «Озерный»

и контролю энергоснабжения для государственных/муниципальных нужд № 50310 от «10» 01 2022 г.  
 Приложение №13

Планировочные величины потребления электрической энергии (мощности) и расчет ориентировочной стоимости на 2022г.\*

Наименование тарифной группы и уровень напряжения	Единица изм.	Год												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
ВСЕГО	Заявленная мощность кВт	31	28	31	30	31	30	31	30	31	31	30	31	31
ВСЕГО	Эквивалентное кВт*ч	288 146	23 117	23 928	28 524	26 970	22 897	21 576	20 604	22 144	26 135	26 562	22 632	23 067
ВСЕГО	Сумма НДС 20%	392 884,20	31 064,62	32 154,45	38 330,55	36 242,29	30 768,99	28 993,83	28 515,94	30 647,30	36 170,84	36 761,81	31 322,69	31 910,89
ВСЕГО	Сумма всего, с НДС руб.	2 357 305,10	186 387,74	192 926,68	229 983,31	217 453,72	184 613,93	173 962,97	171 095,62	183 883,78	217 025,04	220 570,85	187 936,13	191 465,33
От основной организации ООО "БрянскЭлектро"														
	Заявленная мощность кВт	31	28	31	30	31	30	31	30	31	30	31	31	31
	Эквивалентное кВт*ч	288 146	23 117	23 928	28 524	26 970	22 897	21 576	20 604	22 144	26 135	26 562	22 632	23 067
	Сумма по тарифу, без НДС руб.	987 773,62	155 323,12	160 772,23	191 652,76	180 211,43	153 844,94	144 969,14	142 579,68	153 236,48	180 854,20	183 809,04	156 613,44	159 554,44
	Сумма по тарифу, без НДС (2 подтариф)	976 647,28												
	Сумма НДС 20%	392 884,20	31 064,62	32 154,45	38 330,55	36 242,29	30 768,99	28 993,83	28 515,94	30 647,30	36 170,84	36 761,81	31 322,69	31 910,89
	Сумма всего по неперегружаемому тарифу, с НДС руб.	2 357 305,10	186 387,74	192 926,68	229 983,31	217 453,72	184 613,93	173 962,97	171 095,62	183 883,78	217 025,04	220 570,85	187 936,13	191 465,33
Прочие потребители с максимальной мощностью энергоснабжающих устройств менее 670 кВт, ЦУК														
	Заявленная мощность кВт	31	28	31	30	31	30	31	30	31	30	31	31	31
	Эквивалентное кВт*ч	288 146	23 117	23 928	28 524	26 970	22 897	21 576	20 604	22 144	26 135	26 562	22 632	23 067
	Сумма по тарифу, без НДС руб.	987 773,62	155 323,12	160 772,23	191 652,76	180 211,43	153 844,94	144 969,14	142 579,68	153 236,48	180 854,20	183 809,04	156 613,44	159 554,44
	Сумма по тарифу, без НДС (2 подтариф)	976 647,28												
	Сумма НДС 20%	392 884,20	31 064,62	32 154,45	38 330,55	36 242,29	30 768,99	28 993,83	28 515,94	30 647,30	36 170,84	36 761,81	31 322,69	31 910,89
	Сумма всего по неперегружаемому тарифу, с НДС руб.	2 357 305,10	186 387,74	192 926,68	229 983,31	217 453,72	184 613,93	173 962,97	171 095,62	183 883,78	217 025,04	220 570,85	187 936,13	191 465,33

\*Планировочные величины потребления электрической энергии (мощности) указываются в разделе тарифных групп и ценовых категорий Потребителя.

Поставщик  
 \_\_\_\_\_  
 « \_\_\_\_ » \_\_\_\_ 20\_\_ г.



« \_\_\_\_ » \_\_\_\_ 20\_\_ г.

