



МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 14-005270

Коноша рп

"12" 01 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-2 Энергосбыт» (ООО «ТГК-2 Энергосбыт»), именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице Начальника Плесецкого межрайонного отделения Иглина Николая Михайловича, действующего на основании доверенности №110 от 31.12.2020 с одной стороны, и Администрация муниципального образования "Ерцевское" (сокращённое наименование – Администрация МО "Ерцевское"), именуемый (ое) в дальнейшем Заказчик, в лице Ио мота Кошкиной Анна Владимировна, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, руководствуясь Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (идентификационный код закупки в плане-графике _____ от «_____» _____ 20__ г. № _____), заключили настоящий Контракт энергоснабжения (далее - контракт) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1 Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) (далее – электрической энергии), а также самостоятельно и (или) через привлеченных третьих лиц (Сетевые организации) оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, а Заказчик обязуется оплатить приобретаемую электрическую энергию и услуги по передаче электрической энергии, а также иные услуги, в порядке, количестве (объеме) и сроки, предусмотренные настоящим контрактом.

1.2 Для урегулирования отношений, связанных с передачей электрической энергии Гарантирующий поставщик привлекает сетевую(вые) организацию(ии), указанную(ые) в Приложении № 1 к контракту.

1.3 Услуги по передаче электрической энергии по настоящему контракту оказываются в соответствии с правилами, установленными законодательством в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1 Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1 Обеспечить надежную и бесперебойную поставку электрической энергии, соответствующей требованиям, установленным государственными стандартами и иными правилами, в точки поставки, указанные в Приложении № 1 к контракту в порядке, сроки и количестве, предусмотренные настоящим контрактом.

2.1.2 Закупить в необходимом количестве и надлежащего качества электрическую энергию (мощность) для поставки Заказчику..

2.1.3 Урегулировать отношения по передаче электрической энергии, 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.

2.1.4. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Заказчика, предусмотренных в настоящем контракте и Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее - Правила № 442).

2.1.5. В течение 5 рабочих дней со дня получения от Заказчика уведомления об отказе от исполнения контракта энергоснабжения полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, направить Заказчику счет в размере, определяемом действующим законодательством РФ.

2.2 Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1 Доступа в рабочее время суток и часы максимума нагрузок к электрическим установкам, средствам измерения Заказчика (по предварительной договоренности) для осуществления контроля за соблюдением условий настоящего контракта, в том числе:

- контроля и учёта количества поставляемой электрической энергии (в присутствии представителя Заказчика);
- контроля установленных режимов поставки энергии;
- индивидуального (адресного) прекращения поставки электрической энергии и контроля за введением ограничения режима потребления электроэнергии.

2.2.2 Полностью или частично ограничивать режим потребления электрической энергии Заказчику в случаях и порядке, предусмотренных настоящим контрактом и действующим законодательством РФ.

2.2.3 В одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью, если Заказчиком не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате электрической энергии, уведомив Заказчика об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от контракта.

2.2.4 Требовать от Заказчика компенсации затрат на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и его восстановление, в случае если расходы на осуществление указанных мероприятий не были учтены в тарифе на услуги по передаче электрической энергии.

2.3 Заказчик обязуется:

2.3.1 Принимать, учитывать и оплачивать электрическую энергию в порядке, количестве и сроки, предусмотренные настоящим

Исполнять изложенные ниже обязательства в целях обеспечения соблюдения всех установленных законодательством РФ требований к порядку поставки электрической энергии и создания условий для исполнения настоящего контракта Гарантирующим поставщиком.

2.3.2 Обеспечить исправность приборов учета, расположенных в границах ответственности Заказчика, и соблюдение Заказчиком в течение всего срока действия контракта эксплуатационных требований к приборам учета, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

2.3.3 Выполнять обязательства:

- по сохранности и целостности прибора учета, пломб и (или) знаков визуального контроля;
- по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в ведении Заказчика электрических сетей;
- по снятию, хранению и передаче в соответствии с условиями настоящего контракта, показаний приборов учета.

2.3.4 При намерении установить прибор учета либо заменить ранее установленный прибор учета, Заказчик обязан направить письменный запрос в адрес Гарантирующего поставщика о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета, а также метрологических характеристик прибора учета.

2.3.5 Для определения величины принятой электрической энергии ежемесячно по состоянию на 00.00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным снимать показания расчетных электросчетчиков, указанных в Приложении № 1 к настоящему контракту, если они не присоединены к интеллектуальной системе учёта электрической энергии.

Показания электросчетчиков вносить в отчет установленной формы.

Подразделение ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	Адрес	Телефон/факс	Адрес электронной почты
Коношское отделение Плесоцкого межрайонного отделения ООО "ТГК-2 Энергосбыт"	164010, Архангельская обл, Коношский р-н, Коноша рп, Советская ул, дом № 49А	8 (81832) 46478	HomenkoSI@aes.tgc-2.ru

Сетевая организация	Почтовый адрес	Телефон/факс	Адрес электронной почты
Коношский РЭС ПО ПЭС Архангельского филиала ПАО Россети Северо-Запад	164010, Архангельская обл, Коношский р-н, Коноша рп, Энергетиков ул, дом 20	+8 (81858) 21750	vuorlovskiy@arhen.ru; islyapina@arhen.ru

Показания электросчетчиков представлять в 00.00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным, в структурные подразделения Гарантирующего поставщика и Сетевой организации одним из следующих способов: по адресу, факсу, в электронном виде по форме согласно Приложению № 7, телефону (с письменным подтверждением в течение 3-х дней с момента передачи показаний по телефону).

В случае, если день снятия и передачи показаний приходится на выходной или праздничный день:

- для Заказчиков, рассчитывающихся за электрическую энергию по первой и (или) второй ценовым категориям передача показаний расчетных электросчетчиков производится в предшествующий ему рабочий день;
- для Заказчиков, рассчитывающихся за электрическую энергию с третьей по шестую ценовым категориям снятие и передача показаний расчетных электросчетчиков производится в следующий за ним рабочий день (за апрель показания передаются не позднее 03 мая, за декабрь показания передаются не позднее 04 января следующего года).

2.3.6 Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику и в сетевую организацию о срывах поставки электрической энергии, порядка приема (схем электроснабжения) и учета электрической энергии, неисправностях оборудования и расчетных приборов учета, находящихся на территории Заказчика, любыми средствами связи, с подтверждением указанных обстоятельств надлежащим образом в течение трех последующих дней.

2.3.7 Информировать Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию в установленные законодательством сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, их плановом, текущем и капитальном ремонте.

2.3.8 Информировать Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию об объёме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприёмников Заказчика, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики при их наличии.

2.3.9 Производить расчёты за потребление реактивной (энергии) мощности и генерацию её в сеть, согласно действующему законодательству. Поддерживать в точках поставки и точках технологического присоединения значения показателей качества и соотношение активной и реактивной энергии в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями и настоящим контрактом.

2.3.10 Не допускать ухудшения качества электрической энергии посредством подключения несимметричной или нелинейной нагрузки (искажение синусоиды), сверх допустимых значений, предусмотренных техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

2.3.11 Обеспечить надежное функционирование и соблюдение в течение всего срока действия настоящего контракта эксплуатационные требования, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся у Заказчика в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередачи, технологически присоединенных к энергоустановкам сетевой организации, а также возможность своевременного выполнения Заказчиком команд субъекта оперативно-диспетчерского управления.

Обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики

2.3.12 Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Сетевой организации, 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).

2.3.13 Самостоятельно урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

2.3.14 Возмещать Гарантирующему поставщику затраты, возникшие в результате прекращения (возобновления) поставки электрической энергии в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств со стороны Заказчика.

2.3.15 Обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей сетевой организации (гарантирующего поставщика - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) и иных собственников соответствующих приборов учета.

2.3.16 Обеспечить периодический доступ к приборам учета представителей организаций, уполномоченных в соответствии с разделом X Правил № 442 для учета количества и качества переданной электроэнергии, проверки приборов учета и снятия показаний.

2.3.17. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий контракт, и предоставлять информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Заказчика системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.18. Заказчик, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении контракта или при возникновении после заключения настоящего контракта оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила № 861), обязан составить (изменить) и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони в течение 30 дней с момента начала срока действия настоящего контракта, а затем в сроки, установленные в п.п. 40, 43 Правил № 442, передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони.

2.4 Заказчик имеет право:

2.4.1 В период срока действия настоящего контракта получать электрическую энергию (мощность) в необходимом ему количестве и надлежащего качества.

2.4.2 Заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с иной энергосбытовой организацией, при условии выполнения им требований законодательства РФ.

2.4.3 В одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой Заказчиком даты расторжения контракта, стоимости потребленной электрической энергии (мощности), письменно уведомив об этом Гарантирующего поставщика.

2.4.4 Выбрать (изменить) ценовую категорию в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством, посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии).

Заказчик, максимальная мощность энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, осуществляет выбор ценовой категории без возможности выбора и применения первой и второй ценовых категорий.

Изменение ценовой категории осуществляется путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный вариант тарифа) не допускается.

2.4.5 Обеспечить средствами измерения точки поставки.

2.4.6 Осуществлять передачу показаний Гарантирующему поставщику путем предоставления ему удаленного доступа для получения показаний приборов учета, при условии, если имеется техническая возможность предоставления такого доступа без внесения каких-либо изменений в систему учета.

2.4.7 Обратиться к Гарантирующему поставщику и (или) Сетевой организации с требованием о проведении повторного контрольного снятия показаний в его присутствии и (или) присутствии Гарантирующего поставщика, если он не участвовал в контрольном снятии показаний.

2.4.8 С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 49 Правил № 442;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Правилами № 442 условий заключения договоров с указанными субъектами.

3. КОЛИЧЕСТВО И СРОКИ ПОСТАВКИ

3.1 Поставка электрической энергии осуществляется в течение срока действия настоящего контракта в точки поставки, определенные в Приложении № 1.

3.2 Фактически переданное Заказчику количество электрической энергии определяется на основании показаний средств измерения энергии в порядке, предусмотренном разделом № 5, если иное не предусмотрено настоящим контрактом.

3.3 Договорный (плановый) объем потребления электрической энергии по настоящему контракту с ежемесячной разбивкой, а также величина заявленной мощности по настоящему контракту указаны в Приложении № 2 к контракту.

3.4 Договорный (плановый) объем потребления электрической энергии заявляется Заказчиком на очередной год не позднее 15 марта текущего года.

3.5 Заявленный Заказчиком договорный (плановый) объем потребления электрической энергии может быть изменен Заказчиком путем направления уведомления в адрес Гарантирующего поставщика в срок, обеспечивающий получение такого уведомления Гарантирующим поставщиком не позднее, чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.

Направление договорных (плановых) величин потребления электрической энергии возможно в электронном виде на электронный адрес pmgo@aes.tgc-2.ru по форме согласно Приложению № 6 к настоящему контракту.

3.6 В случае если Заказчик не уведомил Гарантирующего поставщика о договорном (плановом) объеме потребления электрической энергии в установленные сроки, договорный (плановый) объем для каждого месяца года определяется равным договорному (плановому) объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных – фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

3.7 Заказчик, использующий в расчётах за электроэнергию 5 или 6 ценовую категорию, в срок до 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки, должен направить в адрес Гарантирующего поставщика «График договорного (планового) почасового потребления электрической энергии» (по форме Приложения № 6) на следующий месяц с разбивкой по суткам и часам.

Для Заказчика, использующего в расчётах за электроэнергию 5 или 6 ценовую категорию, в случае, если график планового почасового потребления в указанный срок не представлен либо не согласован, плановое почасовое потребление электрической энергии по указанным точкам поставки определяется Гарантирующим поставщиком в соответствии с Соглашением о порядке определения плановых (договорных) почасовых объемов по выбору Заказчика.

3.8 Заказчик имеет право в ходе планирования своего потребления производить корректировку плановых (договорных) почасовых объемов потребления при условии соблюдения установленного контрактом порядка уведомления об этом Гарантирующего поставщика.

В случае осуществления Заказчиком корректировки почасовых объемов потребления, Заказчик в срок, не позднее 9 часов дня Х-1 (под датой Х понимается дата поставки электрической энергии), обязан письменно с подтверждением о получении уведомить Гарантирующего поставщика о скорректированных почасовых объемах своего потребления в день Х. В случае если день Х-1 выпадает на выходной, вышеуказанная обязанность по уведомлению должна быть исполнена не позднее последнего рабочего дня, предшествующего выходному дню.

3.9 Определение объемов мощности для оплаты обязательств по контракту в зависимости от выбранной Заказчиком ценовой категории производится Гарантирующим поставщиком по данным приборов учета, позволяющим измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в том числе включенным в систему учета, или расчетным способом, определённым законодательством.

4. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1 Порядок поставки электрической энергии:

4.1.1 Обязательства Гарантирующего поставщика по продаже электрической энергии считаются исполненными в точках поставки (Приложение № 1).

4.1.2 Поставка электрической энергии оформляется универсальным передаточным документом.

4.2 Порядок прекращения (ограничения) поставки электрической энергии (приостановление действия контракта):

4.2.1 Гарантирующий поставщик вправе в связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах введения ограничения, инициировать в установленном порядке введение ограничения режима потребления электрической энергии по контракту, в том числе в случае выявления бездоговорного электропотребления.

Заказчик обязан, при наличии оснований для введения ограничения режима потребления, самостоятельно выполнить по требованию Гарантирующего поставщика действия, направленные на введение ограничения режима потребления.

Самостоятельное ограничение режима потребления должно быть осуществлено Заказчиком до 12 часов дня, соответствующего дате, указанной в уведомлении о введении ограничения режима потребления, а если полное ограничение режима потребления вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заказчика, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, – до 12 часов дня, следующего за датой, до которой должны быть выполнены мероприятия по обеспечению готовности к введению полного режима ограничения режима потребления электроэнергии.

4.2.2 Порядок проведения ограничения режима потребления электрической энергии (приостановления исполнения обязательств по контракту) определяется в соответствии с действующим законодательством.

4.2.3 В случае исполнения Заказчиком в полном объеме указанного в письменном уведомлении требования об оплате задолженности или представления им документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности, в срок до введения ограничения потребления, такое ограничение не вводится.

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

4.2.5 При исполнении Заказчиком указанного в письменном уведомлении требования в период действия ограничения режима потребления подача электрической энергии возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента поступления денежных средств в кассу Гарантирующего поставщика или получения им подтверждения факта принятия банком, обслуживающим Заказчика, платежного поручения о перечислении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

4.2.6 Заказчик, в отношении которого (или отдельных объектов которого) ограничение режима потребления может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, обязан в тридцатидневный срок с даты заключения настоящего контракта представить Гарантирующему поставщику Акт согласования аварийной и технологической брони, величины которых являются существенными условиями контракта. В случае непредставления в указанный срок Акта согласования аварийной и технологической брони, Заказчик несёт ответственность за последствия, вызванные не предоставлением Акта согласования аварийной и технологической брони в соответствии с законодательством.

4.2.7 Заказчик обеспечивает предоставление проекта Акта согласования аварийной и технологической брони, составленного по форме Приложения №5 к настоящему контракту, в адрес Сетевой организации в течение 10 дней с даты заключения настоящего контракта. Заказчик обеспечивает предоставление проекта акта согласования аварийной и технологической брони в адрес сетевой организации в течение 10 дней с даты возникновения установленных ПНД оснований для изменения такого акта. Не направление акта согласования аварийной и технологической брони в адрес сетевой организации в указанный в настоящем

пункте срок признается Сторонами как факт отсутствия у Заказчика аварийной и технологической брони.

4.2.8 Заказчик обеспечивает соблюдение установленного Актом согласования аварийной и технологической брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

4.2.9 Утвержденные в установленном законодательством РФ порядке графики аварийного ограничения режима потребления доводятся до Заказчика Сетевой организацией.

Заказчик обязан надлежащим образом в соответствии с требованиями законодательства РФ выполнять графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии. При несоблюдении графиков аварийного ограничения, Заказчик несет ответственность в соответствии с законодательством.

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

4.2.11 Заказчик обязан задействовать резервные источники питания (при их наличии), предусмотренные его категорией надежности, в случае возникновения внеплановых отключений, в целях обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем аварийной или технологической брони, в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения оборудования Сетевых организаций или производителей электрической энергии.

4.2.12 Заказчик предоставляет Гарантирующему поставщику следующие сведения, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии и являющиеся существенными условиями контракта (п. 40 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, в ред. постановления Правительства от 24.05.2017 № 624):
- номер мобильного телефона +79116839076 (либо указанный в разделе 10 настоящего контракта);
- адрес электронной почты admerts@mail.ru (либо указанный в разделе 10 настоящего контракта).

4.2.13 Уведомление Заказчика о введении ограничения режима потребления в случаях, установленных действующим законодательством, осуществляется одним из следующих способов (выбранный способ отметить):

- путем направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в п. 4.2.12 либо в разделе 10 контракта;
- направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в п. 4.2.12 либо в разделе 10 контракта;

4.2.14 Заказчик считается уведомленным надлежащим образом в сроки, установленные п. 8 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (в редакции постановления Правительства РФ от 24.05.2017 г. № 624) в зависимости от выбранного способа уведомления (п. 4.2.13 настоящего контракта).

4.2.15 Уведомления в адрес Заказчика от Гарантирующего поставщика:

- направляются с адреса электронной почты: robot@aes.tgc-2.ru;
- направляются смс – сообщением с телефона: +7 903 76 76 800 или с псевдонимом EnergoSbyt;

4.2.16 Заказчик производит оплату электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами за весь период, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии, в адрес Сетевой организации.

4.2.17 В случае, если введение ограничения режима потребления может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иных потребителей, Заказчик обязан обеспечить переток электрической энергии таким потребителям в объеме их потребления.

4.2.18 Заказчик, ограничение режима потребления которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обязан:

- утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления, включающий в себя мероприятия, необходимые для безаварийного прекращения технологического процесса, обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования, и в течение 3 дней представить такой план исполнителю (Сетевой организации) (субисполнителю) и Гарантирующему поставщику;

- разработать план мероприятий по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики и в течение 2 месяцев выполнить указанные мероприятия;

После выполнения этих мероприятий Заказчик обязан направить исполнителю (Сетевой организации) (субисполнителю) и Гарантирующему поставщику уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления.

5. УЧЕТ И КОНТРОЛЬ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1 Учет и контроль поставляемой электрической энергии (мощности) осуществляются средствами измерения отдельно по каждой точке поставки в порядке, предусмотренном техническими регламентами и иными обязательными требованиями. Перечень расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) приведен в Приложении № 1 к контракту.

Для определения объемов потребления электрической энергии (мощности) используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, требованиям, предусмотренным разделом X Правил № 442, в том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска.

5.2 Если определение объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе почасовых объемов осуществляется по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности, то совокупный объем потребления электрической энергии, в том числе почасовой объем, в отношении соответствующей совокупности точек поставки определяются путем суммирования (вычитания) объемов потребления электрической энергии, определенных в порядке, предусмотренном Правилами № 442, исходя из направлений перетоков электрической энергии по каждой точке поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя и мест расположения приборов учета по отношению к соответствующим точкам поставки.

5.3 В случае если прибор учета не расположен на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики

(энергопринимающих устройств) смежных субъектов, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Расчет величины потерь в таком случае осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативных технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

5.4 В случае непредставления Заказчиком показаний расчетных приборов учета в установленные сроки и при отсутствии контрольных приборов учета:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для Заказчика, в расчетах с которым используется ставка за мощность, – также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 приложения № 3 к Правилам № 442, а для Заказчика, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 приложения № 3 к Правилам № 442.

5.5 Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заказчика для целей определения его обязательств на розничном рынке определяется в соответствии с Правилами № 861, в рамках границ балансовой принадлежности в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании Заказчику, а в случае, если у Заказчика несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Заказчику объекты электросетевого хозяйства, для этих целей максимальная мощность определяется в соответствии с указанными Правилами в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

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

5.7 В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном пунктом 5.4 настоящего контракта для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

5.8 Потребление электрической энергии с нарушением установленного порядка учета электрической энергии со стороны Заказчика, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с Правилами № 442 прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на Заказчика, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности Заказчика подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка Заказчика подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка, признается безучетным потреблением.

Самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства после введения ограничения режима электропотребления считается бездоговорным потреблением электрической энергии.

5.9 Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено в пункте 5.4 настоящего контракта, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию, объем потребления электрической энергии определяется в соответствии с требованиями действующего законодательства.

5.10 Заказчик, имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки ранее установленный прибор учета, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Гарантирующего поставщика или сетевой организации.

Дата и время осуществления указанных действий должны быть не ранее 7 рабочих дней со дня направления заявки.

Гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления обязан рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время демонтажа прибора учета, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязан согласовать иные дату и время, но не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в заявке.

Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа. С момента демонтажа и до установки прибора учета объем потребляемой электрической энергии определяется на основании замещающей информации.

5.11 При выявлении случаев безучетного потребления в порядке, установленном действующими Правилами, составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Гарантирующий поставщик вправе взыскать, а Заказчик обязан оплатить стоимость безучетного потребления электрической энергии.

Объем потребления электрической энергии (мощности) определяется расчетным методом с применением способа, предусмотренного подпунктом "а" пункта 1 приложения № 3 к Правилам № 442.

Объем безучетного потребления определяется с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, - определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта безучетного потребления и составления акта о неучтенном

потреблении электрической энергии.

5.12 Порядок допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, порядок проверки прибора учета перед его демонтажем в случае его неисправности или истечения срока межповерочного интервала осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

6. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1 Расчетным периодом является один календарный месяц.

6.2 Исполнение контракта оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае, если в ходе исполнения контракта вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по контракту, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, Стороны с момента введения его (ее) в действие обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену при осуществлении расчетов по контракту.

6.3 Стоимость электрической энергии (мощности), поставленной в расчетном месяце, определяется в соответствии с ценовой категорией, которую выбрал Заказчик.

Цена контракта на момент его заключения установлена в размере, не превышающем _____ рублей (в том числе НДС).

Цена контракта является твердой и не может изменяться в ходе его исполнения, за исключением случаев, предусмотренных ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

6.4 Порядок оплаты электрической энергии (мощности):

Наименование платежа:	Размер платежа:	Срок оплаты
6.4.1 1-й платеж	30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки.	до 10-го числа месяца, в котором осуществляется потребление
6.4.2 2-й платеж	40% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки.	до 25-го числа месяца, в котором осуществляется потребление
6.4.3 Окончательный платеж, включающий в себя:	стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца.	до 18-го числа месяца, следующего за расчетным.

6.4.4 Стоимость подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности) равна произведению фактического объема потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период и регулируемой цены (тарифа), установленной для соответствующей категории Потребителя. В качестве цены для определения стоимости подлежащего оплате объема покупки (или для определения стоимости договорного (планового) объема) используется цена за последний расчетный период, в отношении которого эта цена определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

В случае, если объем фактического потребления электрической энергии (мощности) Потребителем в предшествующем расчетном периоде превысит объем, указанный Гарантирующим поставщиком в ранее выставленном Потребителю счете для оплаты стоимости подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, указанный счет Потребителю для оплаты стоимости подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности) в расчетном периоде корректируется (перевыставляется) Гарантирующим поставщиком на объем фактического потребления Потребителем в предшествующем расчетном периоде.

Определение объемов мощности для оплаты обязательств по контракту в зависимости от выбранной Заказчиком ценовой категории производится Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством по данным приборов учета, позволяющим измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в том числе включенным в систему учета, или расчетным путем.

В случае отсутствия данных о фактическом объеме потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, определяемой в соответствии с Правилами № 861, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.4.5 Значения конечных регулируемых цен и их составляющих для соответствующих ценовых категорий рассчитываются Гарантирующим поставщиком и публикуются на его официальном сайте «<http://tg2-energo.ru/>» в сети «Интернет» не позднее чем через 17 дней после окончания расчетного периода.

Конечные регулируемые цены, а также составляющие их расчета доводятся до сведения Заказчика в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

Универсальный передаточный документ, а также счета для оплаты стоимости подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности) следующего расчетного периода Заказчик получает у Гарантирующего поставщика после получения последним параметров от коммерческого оператора необходимых для расчета фактической стоимости электрической энергии и мощности по адресу: 164010, Архангельская обл, Коношский р-н, Коноша рп, Советская ул, дом № 49А.

Адрес электронной почты admerts@mail.ru для направления электронных расчетных платежных документов и ведомостей энергопотребления (заполняется Заказчиком).

Отсутствие у Заказчика счета для оплаты стоимости, подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности) (или договорного (планового) объема) следующего расчетного периода не является основанием для неоплаты.

При отсутствии у Заказчика счета для оплаты стоимости подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности) (или договорного (планового) объема) следующего расчетного периода, Заказчик самостоятельно рассчитывает стоимость, подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности) (или договорного (планового) объема) следующего расчетного периода, в соответствии с условиями п.6.4.4.

6.5 Оплата электрической энергии (мощности) производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в порядке и сроки, предусмотренные пунктом 6.4. Платёжные документы оформляются в соответствии с нормами действующих Правил безналичных расчётов. К оплате принимаются счета, универсальные передаточные документы, переданные по электронной почте, с последующим предоставлением оригиналов Заказчику.

6.6 При поступлении платежа, достаточного для полного исполнения Заказчиком обязательств по настоящему контракту, поступившие средства относятся в счет оплаты электрической энергии с учетом назначения платежа в порядке календарной очередности возникновения обязательств. В случае поступления платежа, недостаточного для полного исполнения Заказчиком обязательств по настоящему контракту либо с неопределенным назначением платежа, поступившие средства относятся в счет оплаты ранее возникших обязательств Заказчика в порядке календарной очередности их возникновения, если иное не предусмотрено соглашением Сторон. Излишне уплаченная за определенный период сумма относится в счет погашения задолженности по другим обязательствам Заказчика, либо учитывается при последующих расчетах за энергию.

6.7 Заказчик, в 3-дневный срок с момента получения оригиналов универсальных передаточных документов, возвращает в адрес Гарантирующего поставщика один экземпляр подписанного и скрепленного печатью универсального передаточного документа.

6.8 По окончании расчетного периода, ежеквартально, на конец отчетного года, по запросу одной из Сторон, Стороны оформляют акт сверки расчетов за электрическую энергию в натуральном и стоимостном выражении.

6.9 В случае осуществления электронного документооборота в рамках настоящего контракта, дополнительные соглашения к контракту, любые сопутствующие документы, включая, но не ограничиваясь, счета, универсальные передаточные документы, акты сверки расчетов (задолженности), направляются Заказчику в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи (далее – ЭП).

Обмен документами в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи осуществляется через организации, обеспечивающие обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота счетами, универсальными передаточными документами между Гарантирующим поставщиком и Заказчиком (далее – «Оператор электронного документооборота»), в соответствии с п.1 статьи 169 Налогового кодекса РФ, Порядком выставления и получения счетов-фактур в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением ЭП, утверждённым приказом Минфина России от 05 февраля 2021 г. № 14н. Обмен счетами, универсальными передаточными документами в электронном виде происходит по формам, утвержденным Правительством РФ и в формате, утверждённом приказом ФНС России.

Электронные документы признаются равнозначными документам на бумажных носителях, подписанным собственноручной подписью уполномоченных представителей сторон, при условии, что электронные документы заверены ЭП уполномоченных лиц сторон.

Датой выставления Заказчику документов в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа Оператору электронного документооборота от Гарантирующего поставщика, указанная в подтверждении этого Оператора электронного документооборота.

Датой получения Заказчиком счета, универсального передаточного документа в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления Заказчику Оператором электронного документооборота файла счета, универсального передаточного документа Гарантирующего поставщика, указанная в подтверждении Оператора электронного документооборота.

Счет, универсальный передаточный документ в электронном виде считается полученным Заказчиком, если Заказчику поступило подтверждение Оператора электронного документооборота об их получении, и при наличии извещения Заказчика о получении счета, универсального передаточного документа, подписанного ЭП уполномоченного лица Заказчика и подтвержденного Оператором электронного документооборота.

Датой получения Заказчиком документов (за исключением счета, универсального передаточного документа) в электронном виде считается следующий рабочий день после даты поступления файлов документов Оператору электронного документооборота от Гарантирующего поставщика, указанной в подтверждении этого Оператора электронного документооборота.

Заказчик в срок не позднее двух дней от даты получения акта приема-передачи электроэнергии и акта сверки рассматривает и заверяет ЭП либо отклоняет указанные Документы в электронном виде посредством Оператора электронного документооборота. В случае возникновения разногласий по акту сверки, отклоненный акт возвращается с указанием причин разногласий в срок не позднее трех дней от даты получения акта сверки.

Для осуществления электронного документооборота Заказчик обязан не позднее следующего рабочего дня от даты получения документов в электронном виде, подписать их ЭП и направить через Оператора электронного документооборота в адрес Гарантирующего поставщика извещение о получении документов.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1 В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему контракту Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим контрактом, в том числе по оплате предусмотренных пеней, нустоек и штрафов.

7.2 При нарушении Заказчиком обязательств по оплате окончательного платежа, предусмотренного пунктом 6.4 настоящего контракта, Заказчик уплачивает Гарантирующему поставщику неустойку (пени) в размере, установленном пунктом 2 статьи 37 Федеральным законом от 26 марта 2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

7.3 При нарушении Заказчиком предусмотренных пунктом 6.4 настоящего контракта сроков оплаты промежуточных платежей в размере 30% и (или) 40% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, Заказчик уплачивает гарантирующему поставщику пени в размере, установленном пунктом 2 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

7.4 В случае, если энергопринимающие устройства Заказчика присоединены к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Заказчиком за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов

электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.5 Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему контракту, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы: стихийных явлений (наводнение; пожар; землетрясение; ураган; шуга; снежный занос; обледенение и т.д.); военных действий любого характера; диверсий; террористических актов; забастовок; принятием Государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему контракту. Заказчик не освобождается от обязанности произвести окончательный расчет за фактически принятую электрическую энергию, а также других обязательств, связанных с исполнением настоящего контракта. При возникновении обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению обязательств по настоящему контракту одной из Сторон, она обязана оповестить другую Сторону не позднее 3-х дней с момента возникновения таких обстоятельств. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы будут служить решения (заявления, сообщения) либо иной соответствующий документ компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1 По всем вопросам, неурегулированным настоящим контрактом, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8.2 Стороны договорились о том, что вся переписка между ними по всем вытекающим из контракта обязательствам производится по адресам, указанным в контракте. Сторона, адрес и (или) банковские реквизиты которой изменились, обязана в 3-дневный срок с момента наступления указанных обстоятельств надлежащим образом уведомить другую Сторону о соответствующих изменениях. В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления Стороной об указанных изменениях, переписка с использованием реквизитов, указанных в контракте, является надлежащей.

8.3 С момента заключения настоящего контракта, все предшествующие переписки, переговоры, заключенные договоры и соглашения, регулирующие взаимоотношения Сторон в части отпуска и потребления (поставки) электрической энергии, прекращают свое действие, за исключением обязательств Заказчика по погашению задолженности перед Гарантирующим поставщиком.

8.4 Стороны допускают по взаимному согласию при подписании настоящего контракта применение факсимильного воспроизведения подписи с помощью средств механического или иного копирования, электронной подписи либо иного аналога собственноручной подписи.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ КОНТРАКТА

9.1 Настоящий контракт вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения сторонами принятых обязательств. Условия настоящего контракта распространяются на отношения Сторон, возникшие с 00.00 час. 01.01.2021.

Услуги по настоящему контракту подлежат оказанию в период с 01.01.2021 по 31.12.2022, либо до момента исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств по поставке электрической энергии (мощности) на указанную в настоящем контракте сумму (цену контракта) _____.

9.2 Настоящий контракт заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения контракта 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.

9.3 Обязательства Гарантирующего поставщика по настоящему контракту прекращаются с даты лишения последнего статуса гарантирующего поставщика в установленном законодательством РФ порядке.

9.4 Настоящий контракт может быть изменен (дополнен) или расторгнут по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ. Изменение существенных условий контракта при его исполнении не допускается, за исключением их изменения по соглашению Сторон в случаях, предусмотренных ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ.

9.5 Любые изменения и дополнения к настоящему контракту должны быть оформлены в письменном виде и вступают в силу с момента их подписания обеими Сторонами.

9.6 Все споры и разногласия, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Архангельской области.

9.7 Настоящий контракт подписан в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9.8 Перечень приложений:

Приложение № 1. Перечень средств измерения и мест их установки с указанием точки поставки, категории надежности и с разбивкой по группам присоединения к соответствующей сетевой организации.

Приложение № 2. Договорные (планируемые) величины потребления электроэнергии и мощности.

Приложение № 2 (б). Договорной объем потребления электрической энергии (мощности) в стоимостном выражении.

Приложение № 3. Однолинейная схема электроснабжения с указанием точек поставки. (При наличии)

Приложение № 4. Документы о технологическом присоединении (в том числе, Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - приложение предоставляется Покупателем(Заказчиком)).

Приложение № 5. Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения (заполняется при наличии обязанности, в соответствии с нормами Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861). (Приложение предоставляется Заказчиком) – при наличии.

Приложение № 6. Структура электронного файла договорных (плановых) величин потребления.

Приложение № 7. Структура электронного файла показаний приборов учета.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-2 Энергосбыт»

Юридический адрес: 163001, Архангельская обл, Архангельск г, Обводный Канал пр-кт, дом № 101, офис 506

ИНН 7604193710 КПП 290101001

ОГРН 1107604019962

Р/счет: 40702810902000112565

Банк: ЯРОСЛАВСКИЙ Ф-Л ПАО "ПРОМСВЯЗЬБАНК"

Кор/счет: 30101810300000000760

БИК 047888760

Коношское отделение Плесецкого межрайонного отделения ООО "ТГК-2 Энергосбыт"

КПП:291245001

Почтовый адрес: 164010, Архангельская обл, Коношский р-н, Коноша рп, Советская ул, дом № 49А

ОКПО 68436016

ОКВЭД 35.14

ОКОПФ 12300

Е-mail: pmro@aes.tgc-2.ru

Телефоны: договорный отдел: +8 (818) 32 4-64-90

расчетная часть - 8 (81832) 46478

Гарантирующий поставщик

Начальник Плесецкого межрайонного отделения

Иглин Н. М.

«__» _____ 20__

М.П.



Заказчик

Администрация муниципального образования "Ерцевское"

Юридический адрес: 164000, Архангельская обл,

Коношский р-н, Ерцево п, Гагарина ул, дом № 10

Почтовый адрес: 164000, Архангельская обл, Коношский р-н, Ерцево п, Гагарина ул, дом № 10

ИНН 2912004768 КПП 291201001

ОГРН _____

ОКПО 04109283 ОКВЭД _____

ОКОПФ _____

Р/счет: _____

Банк: _____

Кор/счет: _____

БИК: _____

Лицевой счет: _____

Факс: _____

Телефон: 5-61-21 5-61-97

моб. _____

Е-mail: admerts@mail.ru

Источник финансирования: _____

Заказчик

_____ 20__

М.П.



**Перечень средств измерения и мест их установки с указанием точки поставки, категории надежности и с разбивкой по группам
присоединения к соответствующей сетевой организации.
Заказчик: Администрация МО "Ерцевское"**

№ п/п	Наименование объекта электропотребления. Местонахождение эл.установки (адрес)	Точка поставки - граница раздела балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности между:	Наименование эл.установки, к которой подключен объект. Уровень напряжения центра питания.	Место установки расчетного учета	Тип и № расчетного эл.счетчика, № измеряемого параметра	Трансформаторы тока, напряжения	Расчетный коэффициент	Постоянные потери (хх трансформатора, утечки на изоляторах), кВт*ч, ежемесячно	Потери КЗ, ДЭП, %	Максимальная мощность, кВт	Часы работы в сутки	Тариф - категория потребителя с учетом мощности	Категория или надежность
Наименование сетевой организации : ПАО "Россети Северо-Запад" Плесские электрические сети													
1	Здание - освещ. - п. Ерцево, ул. Гагарина, 10, Архангельская обл, Коношский р-н, Ерцево п, Гагарина ул, 10	Сетевой организацией и Заказчиком, по первым изоляторам на стене здания согласно акта № 376 от 10.01.2007	ПС-137 Ерцево, ВЛ-10-137-08, ТП-306, НН	В помещении потребителя	Меркурий 202.5 (5) (1.5-60) №06369491		1		Эл = 0,55		8	Прочие потребители до 670 кВт, НН, 1 ценовая категория, ндс 20	3
2	Здание - отопл - п. Ерцево, ул. Гагарина, 10, Архангельская обл, Коношский р-н, Ерцево п, Гагарина ул, 10	Сетевой организацией и Заказчиком, по изоляторам на стене здания согласно акта № 376 от 10.01.2007	ПС-137 Ерцево, ВЛ-10-137-08, ТП-305, НН	В помещении потребителя	Меркурий 231 АМ-01 (5) №33910574		1		Эл = 0,22		24	Прочие потребители до 670 кВт, НН, 1 ценовая категория, ндс 20	3
3	Квартира Ерцево п, Центральная ул, дом 13, квартира 4, Архангельская обл, Коношский р-н, Ерцево п, Центральная ул, 13, 4, Расчёт общедомового потребления выполняется в соответствии с действующим законодательством	Сетевой организацией и Заказчиком,	ПС-137 Ерцево ВЛ-10-137-07 ТП-318, НН	Квартира	ЛПЕ 111.1.К.Р2-5-60А (5) №421209		1			1	24	Приравненные к населению, сельский, одноставочный НН, ндс 20/120	3
4	Сцена, Коношский р-н, Ерцево п, Гагарина ул, д.22, Архангельская обл, Коношский р-н, Ерцево п, Гагарина ул, д.22	Сетевой организацией и Заказчиком, на контактных соединениях проводов на опоре №11 ВЛ-0,4 кВ согласно акта № СПС80-00723П/20-001 от 07.07.2020	ПС-137 Ерцево, ВЛ-10-137-08, ТП-306, НН	На опоре	Меркурий 201.5 (5) №41270966		1			5	8	Прочие потребители до 670 кВт, НН, 1 ценовая категория, ндс 20	3
5	Хоккейный корт, Ерцево п, Бочарова ул, д.15 А, Архангельская обл, Коношский р-н, Ерцево п, Бочарова ул, д.15 А	Сетевой организацией и Заказчиком, на контактных соединениях проводов на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ ф. №2 согласно акта № СПС80-00699П/20-001 от 07.07.2020	ПС-137 Ерцево, ВЛ-10-137-07, ТП-312, НН	На опоре	Меркурий 201.5 (5) №41137573		1			5	10	Прочие потребители до 670 кВт, НН, 1 ценовая категория, ндс 20	3

Гарантирующий поставщик

М.П. _____
г. _____ 20 ____ г.



Администрация МО "Ерцевское"

М.П. _____
г. _____ 20 ____ г.

ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЕМ
потребления электрической энергии (мощности) на 2021 год

Потребитель (покупатель): Администрация муниципального образования "Ерцевское"

Категория	Электроэнергия/мощность	2021 год												ГОД
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
		1054	952	952	2276	402	402	404	225	1464	225	1282	259	12030
Итого:	Электроэнергия, кВт*ч Мощность, кВт	1054	952	952	2276	402	402	404	225	1464	225	1282	259	12030

Гарантирующий поставщик:

Начальник Плесецкого межрайонного отделения



Иглин Н. М.

М.П.

Потребитель (покупатель):



М.П.

Договорные объемы потребления электрической энергии (мощности) в рамках лимитов бюджетных обязательств на 2021 год

Покупатель (Заказчик, Потребитель): Администрация МО "Ерцевское"

Период	Отпуск в пределах лимитов бюджетных обязательств, руб.
Январь	9486
Февраль	8568
Март	8568
Итого 1 кв.	26622
Апрель	20484
Май	3618
Июнь	3618
Итого 2 кв.	27720
Июль	3636
Август	6975
Сентябрь	13176
Итого 3 кв.	23787
Октябрь	6525
Ноябрь	16038
Декабрь	7659
Итого 4 кв.	30222
Итого	108351

1. Бюджетное финансирование подтверждено "Лимитами бюджетных обязательств", утвержденными _____.

2. Потребление и оплата электрической энергии сверх утвержденных лимитов бюджетных обязательств осуществляется согласно Приложению №2(с).

Гарантирующий поставщик:

Покупатель (Заказчик, Потребитель):

Начальник Плесецкого межрайонного отделения

Администрация МО "Ерцевское"

_____ Иглин Н. М.



М.п.

_____ 20 _____

Структура электронного файла плановых договорных величин потребления

Формат файла: MS Excel (.xls, .xlsx).

Формат имени файла: xxxxxx_НомерДоговора_ггггммдд

где:

xxxxxx – префикс, указывающий на содержимое файла:

xxxxxx	Описание
ПДВПЭМ	Плановые договорные величины потребления электрической мощности
ПДВПЭЭ	Плановые договорные величины потребления электрической энергии

НомерДоговора – номер договора покупателя (символ «/» заменяется на символ «+»),

ггггммдд – дата подачи заявки на изменение договорных величин (гггг – год, мм – месяц, дд – день).

Файл содержит один лист с именем аналогичным имени файла: xxxxxx_НомерДоговора_ггггммдд.

Заполнение листа начинается с первой ячейки.

Первая строка листа содержит заголовки:

№	Наименование поля	Тип поля	Длина	Точность	Описание
1	Категория	Строка	5	0	Код категории потребления (литера приложения)
2	Дата	Дата			Дата планового потребления (для месячного планового потребления указывается первое число соответствующего месяца)
3	Час	Число	2	0	Час планового потребления (1 – для времени суток с 0:00:00 по 0:59:59, 2 – для времени суток с 1:00:00 по 1:59:59 и.т.д, 24 – для времени суток с 23:00:00 по 23:59:59)
4	Значение	Число	16	6	Значение объёма планового потребления в кВт·ч

где код категории потребления (литера приложения):

Код категории потребления	Категория потребления	Период планирования
цк-1	Первая ценовая категория, для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период	Месяц
цк-2	Вторая ценовая категория, для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода	Месяц

цк-3	Третья ценовая категория, для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;	Месяц
цк-4	Четвертая ценовая категория, для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;	Месяц
цк-5	Пятая ценовая категория, для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;	Час
цк-6	Шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.	Час
цк-5-6	Пятая, шестая ценовая категория – объёмы покупки по пятой и шестой ценовым категориям в совокупности	Час
н	Население и приравненные к нему категории потребителей	Месяц

Гарантирующий поставщик

Начальник Плесецкого межрайонного отделения

Иглин Н. М.

« » _____ 20

М.П.



Потребитель (заказчик):

Администрация МО "Ерцевское"

« » _____ 20

М.П.



Структура электронного файла показаний приборов учёта для потребителя

Формат файла: MS Excel (.xls, .xlsx).

Формат имени файла: ind_depCode_contractNumber_yyyuMMdd

где:

- ind – префикс (литера), указывающий на содержимое файла (показания потребителя),
 - depCode – код межрайонного подразделения Общества
 - contractNumber – номер договора потребителя (символ «/» заменяется на символ «#»),
- yyuuMMdd – дата передачи показаний (yyuu – год, MM – месяц, dd - день).

Файл содержит один или несколько листов с произвольным именем.

Заполнение листа начинается с первой ячейки.

Первая строка листа содержит заголовки:

№	Наименование поля	Тип поля	Длина	Точность	Описание
1	Код обмена	Число	10	0	Уникальный идентификатор гарантирующего поставщика (ИД ГП) для каждой шкалы прибора учёта
2	Дата	Дата			Дата снятия показаний в формате yyuuMMdd
3	Час	Число	2	0	Час снятия показаний* (1 – для времени суток с 0:00:00 по 0:59:59, 2 – для времени суток с 1:00:00 по 1:59:59 и.т.д, 24 – для времени суток с 23:00:00 по 23:59:59) * заполняется только для потребителей с почасовым планированием потребления
4	Показание	Число	20	10	Значение показания прибора учёта для конца соответствующего дня/часа (кВт·ч)

Коды подразделений Общества

Код подразделения	Наименование подразделения
A01	АМРО
B01	ВМРО
P01	ПМРО
K01	КМРО
C01	СО

Гарантирующий поставщик
Начальник Плесецкого межрайонного отделения
Иглин Н. М.

Потребитель (заказчик):
Администрация МО "Ерцевское"

« ____ » _____ 20__
М.П.

« ____ » _____ 20__
М.П.