УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора по передаче электроэнергии

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.Ю. Мальцев

**Техническое задание ПАО «Россети Ленэнерго»**

**на оказание услуг по обеспечению функций коммерческого учета на оптовом   
и розничном рынках электроэнергии на территории Санкт-Петербурга   
и Ленинградской области.**

В целях выполнения требований:

* Федерального закона «Об электроэнергетике» №35-ФЗ от 26.03.2003г.;
* Федерального Закона«Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» №261-ФЗ от 23.11.2009г.;
* Федерального закона №522-ФЗ от 27.12.2018г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»;
* «Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.;
* «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и выполнения этих услуг» и «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г.;
* «Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)», утвержденных Постановлением Правительства РФ №890 от 19.06.2020г.;
* «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011г.;
* Приказа ПАО «Россети Ленэнерго» по достижению целевого значения уровня потерь электроэнергии по итогам месяца/квартала/года;
* Действующего законодательства по обязательствам ПАО «Россети Ленэнерго»   
  по исполнению функций коммерческого учета, в части процесса определения объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) по потребителям, присоединенным к сетям ПАО «Россети Ленэнерго» (в том числе опосредованно), сбора, хранения, обработки, передачи результатов этих измерений и формирования, в том числе расчетным путем, данных о количестве потребленной электрической энергии (мощности)   
  для целей взаиморасчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии   
  и мощности, а также для повышения качества и надежности электроснабжения и снижения потерь,

ПАО «Россети Ленэнерго» необходимо проведение мероприятий:

* по сбору данных расчетных коммерческих приборов учета;
* по формированию балансов электроэнергии и мощности в целом по электросетевому комплексу ПАО «Россети Ленэнерго», а так же по отдельным энергорайонам;
* по повышению качества обслуживания измерительных комплексов;
* по контролю за соблюдением потребителями (энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками, ТСО) условий договоров, действующих на розничном и оптовом рынках электроэнергии.

1. **Объем работ и требования к составу работ** 
   1. **Формирование баланса электроэнергии и объема услуг по передаче электроэнергии:**
      1. Ежемесячный сбор и согласование показаний приборов учёта по точкам поставки электроэнергии принятой (отпущенной) в сети (из сети) ПАО «Россети Ленэнерго» в сети смежных территориальных сетевых организаций (далее ТСО), с оптового и розничного рынков электроэнергии по приборам учета, установленным на объектах ПАО «Россети Ленэнерго», производителей электрической энергии (генерации) смежных ТСО и потребителей, в том числе с использованием удалённого сбора данных.
      2. Формирование объемов электроэнергии (мощности), принятой (отпущенной) в сети (из сети) ПАО «Россети Ленэнерго» в сечениях с ТСО, производителями электрической энергии (генерации) с дифференциацией по уровням напряжения.
      3. Согласование с гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми компаниями и потребителями объемов переданной потребителям электроэнергии с дифференциацией по уровням напряжения, группам потребителей (население и прочие) в разрезе по потребителям и видам применяемого варианта тарифа на услуги по передаче электроэнергии.
      4. Согласование объемов поступления электроэнергии в сеть ПАО «Россети Ленэнерго» по точкам поставки, сформированных на основании показаний средств учета, установленных на объектах ПАО «Россети Ленэнерго», производителей электрической энергии (генерации), ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», смежных РСК (ТСО) и потребителей, в том числе с использованием АИИС КУЭ, зарегистрированных за участниками оптового рынка, осуществляющими деятельность в зоне сетей ПАО «Россети Ленэнерго».
      5. Согласование с энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками, ТСО и иными покупателями электрической энергии объема оказанных ПАО «Россети Ленэнерго» услуг по передаче электроэнергии по действующим договорам оказания услуг по передаче электроэнергии.
      6. Согласование объема электроэнергии, приобретаемой ПАО «Россети Ленэнерго»   
         в целях компенсации потерь в принадлежащих Обществу сетях.
      7. Формирование балансовых групп в базе данных Заказчика, установленной на сервере Заказчика, по элементам сети (линии 110 кВ, линии 35 кВ, ПС, линии 6-20 кВ, КТП (РП), линии 0,4 кВ, МКД), по уровням напряжения, по филиалам и структурным подразделениям ПАО «Россети Ленэнерго».
      8. Обеспечение ведения базы данных Заказчика, своевременной актуализации информации в базе, обеспечивающей процесс формирования балансов электроэнергии и объемов передачи электроэнергии.
      9. Формирование в программном комплексе Заказчика балансов электрической энергии по элементам сети (линии 110 кВ, линии 35 кВ, ПС, линии 6-20 кВ, КТП (РП), линии 0,4 кВ, МКД), по уровням напряжения, по филиалам и структурным подразделениям ПАО «Россети Ленэнерго».
      10. Формирование в программном комплексе Заказчика локальных балансов электрической сети по элементам сети, оснащенным системой удаленного сбора данных. Анализ полученных результатов и предоставление данных показателей балансов электроэнергии.
      11. Все результаты согласования актов снятия показаний приборов учета и иных документов первичного учета в рамках работы по формированию балансов и объема оказанных услуг по передаче электроэнергии должны быть подписаны смежным субъектом или потребителем.
      12. Ежемесячное формирование отчетных форм «макет 51773: Анализ объемов резервируемой максимальной мощности, которые поддерживаются сетевыми организациями в интересах потребителей» и «макет 51776: Информация о номинальной мощности объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций».
   2. **Организация работ по проверке и допуску приборов учета, контрольному снятию показаний:**
      1. Организация работ, связанных с допуском приборов учета в соответствии с требованиями действующего законодательства (формирование планов-графиков, уведомление потребителей, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний и ТСО), в том числе на вводах в многоквартирные жилые дома, в нежилых помещениях многоквартирных жилых домов и в индивидуальных жилых домах.
      2. Организация работ, связанных проверкой и контрольным снятием показаний приборов учета в соответствии с требованиями действующего законодательства (формирование планов-графиков, уведомление потребителей, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний и ТСО).
      3. Оформление результатов проведенных процедур с приборами учета соответствующим актом, составленным по форме, утвержденной Заказчиком.
      4. Своевременное направление оформленных актов сторонам по договорам, заключенным Заказчиком, в соответствии с условиями договоров и действующего законодательства РФ.
      5. Занесение результатов проведенных работ в базу данных Заказчика.
   3. **Проведение проверок потребителей:**
      1. Проведение проверок соблюдения потребителями (производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках электроэнергии) требований действующего законодательства, определяющих порядок учета электроэнергии, условий заключенных договоров энергоснабжения (купли-продажи, поставки электроэнергии), договоров оказания услуг по передаче электроэнергии, а также проведение проверок на предмет выявления неучтенного потребления электроэнергии, в соответствии с требованием п.169 Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.
      2. Расчёт объемов и стоимости выявленного неучтённого (бездоговорного) потребления. Обеспечение возможности выделения в отчетности сведений по впервые выявленным персоналом Заказчика фактам бездоговорного потребления на основании направленных Заказчиком Исполнителю актов.
      3. Организация и проведение работы по взысканию задолженности в досудебном и судебном порядке, в случае неоплаты лицами, осуществляющими бездоговорное потребление электроэнергии выставленных Исполнителем счетов на оплату стоимости выявленного неучтенного (бездоговорного) потребления.
      4. Организация введения ограничения объектов лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии.
      5. Контроль нарушений потребителями введенного в отношении их объектов ограничения режима потребления электроэнергии.
      6. Занесение результатов проведенных работ в базу данных Заказчика.
   4. **Работа со средствами (системами) учета электроэнергии:** 
      1. Проведение организационно-технических мероприятий по выполнению регламентных (профилактических) и аварийно–восстановительных работ средств (систем) учета электроэнергии Заказчика по заданиям, выданным Заказчиком. Периодичность, объем работ и условия оплаты определяются дополнительным соглашением к Договору.
      2. Проведение проверок соблюдения потребителями соответствия установленных договором электроснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии, оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)) и фактических значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.
      3. Проведение замеров фактически потребляемой мощности, снятие профилей нагрузки с приборов учета потребителей с максимальной мощностью 670 кВт и выше с внесением информации в базу данных Заказчика.
   5. **Достижение планового уровня потерь электроэнергии:**
      1. Уровень плановых потерь электроэнергии в относительных плановых величинах от отпуска электроэнергии в сеть устанавливается на год и квартал по сетям Заказчика в целом.
      2. При выполнении Исполнителем услуг (работ) по данному ТЗ уровень потерь в относительных величинах является ключевым показателем качества и полноты выполняемых услуг для Заказчика. Достижение планового уровня потерь является приоритетным.
      3. Методика определения уровня потерь определяются приложением к договору.
2. **Место проведения работ:**
   1. Территория г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области в зоне действия электрических сетей ПАО «Россети Ленэнерго», а также точки поставки электроэнергии потребителям, по которым формируется объем оказанных услуг   
      по передаче электроэнергии по действующим договорам оказания услуг по передаче электроэнергии между ПАО «Россети Ленэнерго» и Исполнителями – потребителями услуг по передаче электроэнергии.
   2. Перечень точек учета и точек поставки электроэнергии определяется приложениями к договорам оказания услуг по передаче электроэнергии, а также соглашениями об информационном обмене при учете электрической энергии и мощности по точкам поставки электроэнергии (мощности) на оптовом рынке, заключенными   
      ПАО «Россети Ленэнерго».
3. **Сроки выполнения работ:**
   1. Начало оказания услуг – 01.10.2023.
   2. Окончание оказания услуг – 30.09.2026.
4. **Предоставление результатов работ:**
   1. После завершения отчетного периода оказания услуг (один календарный месяц) Исполнитель в установленные договором сроки предоставляет Заказчику отчетные документы и материалы по формам, указанным в договоре оказания услуг, а также акт оказанных услуг (по форме приложения к договору) и счет-фактуру.
   2. В случае невыполнения, некачественного выполнения услуг (работ) или не достижения требуемых показателей уровня потерь в электрических сетях Заказчика, установленных договором, оплата услуг производится с учетом снижающих коэффициентов, установленных договором.
5. **Требования к порядку формирования коммерческого предложения участника закупки, обоснованию цены, расчетов:**
   1. Перечень и годовой объем услуг приведен в Приложении к настоящему Техническому заданию.
   2. Общая сумма Договора определяется как сумма стоимости услуг Участника (Исполнителя), без учета вознаграждения за достижение контрольного (стимулирующего) показателя и вознаграждения за работу с бездоговорным потреблением электроэнергии, не может превышать цену конкурсной заявки, указанную Участником (Исполнителем) в письме о подаче оферты. Планируемая (предельная) стоимость закупки 1 835 269 793,64 рублей, в т.ч. НДС.
   3. Порядок расчета стоимости услуг и сроки оплаты определяются Договором.
6. **Требования к участнику (подрядной организации):**
   1. Участник должен иметь в штате квалифицированный персонал, имеющий соответствующую профессиональную подготовку, теоретические знания и практический опыт, необходимые для оказания услуг, в т.ч. наличие у линейного персонала соответствующей группы по электробезопасности, обладающего знаниями устройства, принципа работы, технико-эксплуатационных характеристик, конструктивных особенностей и схем включения однофазных/трехфазных электросчетчиков:

* Для осуществления функций по снятию контрольных показаний с группой по электробезопасности не ниже 3 до 1000 В: не менее 350 человек
* Для проведения технического аудита электроустановок, в частности систем учета, на предмет правильности организации учета потребляемой электроэнергии с группой по электробезопасности не ниже 4 до 1000 В: в количестве не менее 40 человек, с группой по электробезопасности не ниже 3 свыше 1000 В: в количестве не менее 25 человек.

Для подтверждения квалификации персонала необходимо предоставить копии удостоверений по электробезопасности и протоколов проверки знаний.

* 1. Участник должен иметь оборудование для получения данных и параметрирования приборов учета, используемых потребителями и внесенных в Государственный реестр РФ, в количестве не менее 20 единиц, а также оборудования для проведения инструментальной проверки измерительных комплексов электрической энергии и измерения электроэнергетических величин (токоизмерительные клещи, вольт-амперфазометры, энергомониторы) в количестве не менее 60 единиц.

Все измерительные приборы должны быть поверены, калиброваны и аттестованы (включены в Госреестр средств измерений).

Для подтверждения права на проведение работ в электрических сетях Участник должен представить справку о наличии требуемых измерительных приборов и инструментов (в собственности или в аренде), а также документы, подтверждающие включение приборов в Госреестр средств измерений.

* 1. Участник должен подтвердить наличие у него опыта оказания аналогичных услуг в количестве не менее 1 (одного) договора за последние пять лет предшествующих дате подачи заявки на участие в данной закупке, при этом цена договора должна составлять не менее 30% от цены указанной участником закупки в его оферте.

Участник закупки должен подтвердить надлежащее исполнение услуг по аналогичному договору, предоставив акты оказанных услуг за любые месяца в период действия данного договора.

* 1. Наличие производственно-технической базы и оборудования, необходимых   
     для проведения работ по договору (помещения с рабочими местами, транспорт, телефоны, компьютеры и ноутбуки, фотоаппараты,).

Для подтверждения наличия помещений и оборудования Участник должен предоставить копии документов, подтверждающих право владения помещениями и оборудованием (справку о материально-технических ресурсах).

* 1. Требования к субподрядным организациям

В случае привлечения Участником субподрядных организаций, на них распространяются требования, предъявляемые к Участнику. Участник должен предоставить документы, подтверждающие соответствие субподрядных организаций данным требованиям.

* 1. Требования о наличии действующих разрешений, аттестаций, свидетельств СРО, лицензий. Не требуется.
  2. Требования о наличии сертифицированных систем менеджмента.

Желательно предоставление Участником документов подтверждающих наличие у него системы менеджмента качества, действующей в соответствии с законодательными и нормативными актами РФ ИСО 9001, действующих систем менеджмента промышленной безопасности и охраны труда (СМПБиОТ) (OHSAS 18000), экологического менеджмента (ISO 14000) и других*.*

1. **Особые условия:**
   1. Обеспечение со стороны ПАО «Россети Ленэнерго» возможности доступа к базе данных для сбора показаний, редактирования и внесения информации в базу данных, выдача доверенностей и печати для производства работ и формирования платежно-расчетных документов, выделение расчетного счета для поступления денежных средств от потребителей за дополнительные услуги, предоставление копий технических приложений к договорам оказания услуг по передаче электроэнергии с перечнями точек учета.
   2. Оформление всех видов актов, составляемых в процессе выполнения работ, производится исключительно на бланках, утвержденных ПАО «Россети Ленэнерго».
   3. В случае привлечения к производству работ третьих лиц (субподрядные организации) - письменное согласование привлекаемой организации с ПАО «Россети Ленэнерго» с предоставлением копии заключенного договора.
2. **Приложения:**

Приложение №1. Перечень и годовой объем услуг по выполнению работ по обеспечению функций коммерческого учета электроэнергии на оптовом и розничном рынках электроэнергии на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

**Директор по учету и передаче электроэнергии –**

**начальник департамента И.В. Поветкин**

ОКВЭД: деятельность по работоспособности электрических сетей (40.10.5) и монтаж, ремонт, наладка  электрооборудования (31.62.9)

ОКДП: электроэнергия, произведенная электростанциями, подключенными к энергосистеме (4010411-4010419)