**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_**

оказания услуг по распределению электрической энергии

г.Брест «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ года

Брестское республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «Брестэнерго», именуемое в дальнейшем «Исполнитель услуг», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ филиала \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ РУП «Брестэнерго» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, в дальнейшем именуемое «Потребитель услуг», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, именуемые также здесь и далее по отдельности «Сторона», а при совместном упоминании − «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

**ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Для целей настоящего Договора используются следующие основные термины и определения:

Точка приема – место в электрической сети, являющееся границей балансовой принадлежности электрической сети «Исполнителя услуг» и «Потребителя услуг» по месту установки блок-станции.

Точка поставки – место в электрической сети, являющееся границей балансовой принадлежности электрической сети «Исполнителя услуг» и электроустановок энергоснабжаемого объекта «Потребителя услуг». Место исполнения «Исполнителем услуг» обязательств по распределению электрической энергии (мощности).

Энергоснабжаемый объект – территориально обособленный объект (строение, часть строения, цех, площадка, офис и т.п.) «Потребителя услуг» находящийся в Брестской области, присоединенный к сетям «Исполнителя услуг» и потребляющий энергию (мощность) через энергопринимающее устройство.

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

* 1. Настоящий Договор является основным юридическим документом, регламентирующим отношения по оказанию «Исполнителем услуг» услуги «Потребителю услуг» по распределению электрической энергии (мощности) (далее по тексту – энергия), выработанной блок-станцией «Потребителя услуг».
  2. В течение срока действия настоящего Договора «Исполнитель услуг» обязуется оказывать «Потребителю услуг» услугу по распределению энергии, произведенной блок-станциями «Потребителя услуг» от точки приема до точки поставки в количестве, сроки и по качеству, которые соответствуют требованиям технических нормативных правовых актов в области технического нормирования и стандартизации для категорий по надежности электроснабжения объектов «Потребителя услуг» в порядке, определенном Сторонами в условиях настоящего Договора, а «Потребитель услуг» обязуется своевременно оплачивать услуги «Исполнителя услуг».

1.3. Генерирующие источники «Владельца блок-станции»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Тип генерирующей установки | Место установки | Количество, шт. | Суммарная мощность, МВт |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

Дата утверждения акта ввода в эксплуатацию:

Вид источника энергии – природный газ.

* 1. Существенными условиями настоящего Договора являются:

- перспективный годовой баланс электрической энергии;

- порядок определения объема оказанных «Исполнителем услуг» услуг по распределению энергии;

- порядок оплаты «Потребителем услуг» оказанных услуг по распределению энергии;

- граница ответственности за состояние и обслуживание электроустановок, определенная актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственностью сторон.

**2. УСЛОВИЯ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЭНЕРГИИ**

2.1. Отпуск энергии «Потребителем услуг» на границу балансовой принадлежности электрической сети «Исполнителя услуг» осуществляется на напряжении 10 кВ в объеме согласно перспективному годовому балансу электрической энергии, являющемуся неотъемлемой частью настоящего договора.

2.2. Сроки начала и окончания отпуска энергии, остановы блок-станции и отключения линии электропередачи подлежат процедурам планирования.

2.3. До 1-го (первого) октября текущего года «Потребитель услуг» обязан предоставлять «Исполнителю услуг» перспективный годовой баланс электрической энергии на следующий календарный год по форме, определяемой Министерством энергетики Республики Беларусь.

Перспективный годовой баланс должен учитывать запланированные остановы блок-станции, а также отключения линии электропередачи.

«Исполнитель услуг» до 1-го (первого) ноября текущего года письменно информирует «Потребителя услуг» о согласовании перспективного годового баланса электрической энергии на следующий календарный год либо о необходимости его корректировки, либо об отказе в его согласовании с указанием конкретных расчетных периодов (месяцев) на которые распространяется требование о корректировке, либо мотивированный отказ.

Корректировка перспективного годового баланса электрической энергии производится в рабочем порядке по заявке «Потребителя услуг» в связи с введением «Исполнителем услуг» ограничения среднечасовой величины активной мощности производства электрической энергии блок-станцией в соответствии с пунктом 120 Правил электроснабжения и пунктом 43 Правил доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

2.4. Ежемесячно, не менее чем за 10 календарных дней до начала расчетного периода (месяца) «Потребитель услуг» обязан предоставить «Исполнителю услуг» месячный почасовой баланс электрической энергии на каждые сутки с разбивкой по часам по форме, определяемой Министерством энергетики Республики Беларусь.

Не позднее трех календарных дней до начала расчетного периода (месяца) «Исполнитель услуг» письменно информирует «Потребителя услуг» о согласовании месячного почасового баланса электрической энергии либо о необходимости корректировки такого баланса, либо об отказе в его согласовании с указанием конкретных дней расчетного периода (месяца) на которые распространяется требование о корректировке, либо мотивированный отказ.

Корректировка месячного почасового баланса электрической энергии производится в рабочем порядке по заявке «Потребителя услуг» в связи с введением «Исполнителем услуг» ограничения среднечасовой величины активной мощности производства электрической энергии блок-станцией в соответствии с пунктом 120 Правил электроснабжения и пунктом 43 Правил доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

2.5. Ежедневно до 1300 рабочего дня «Потребитель услуг» посредством электронной почты или факсимильной связи обязан предоставлять в оперативно-диспетчерскую службу «Исполнителя услуг» подписанный руководителем (уполномоченным лицом) и скрепленный печатью организации суточный почасовой баланс электрической энергии на предстоящие сутки (в последний рабочий день перед выходным днем – на все выходные дни и последующий за выходными днями рабочий день) по форме, определяемой Министерством энергетики Республики Беларусь, с последующим (по окончании каждого расчетного периода) подтверждением оригиналами.

Корректировка согласованных в рамках месячного планирования месячных почасовых балансов электрической энергии на предстоящие сутки допускается при отсутствии либо ограничении технической возможности обеспечения исполнения таких балансов как со стороны «Исполнителя услуг», так и со стороны «Потребителя услуг» (аварийное отключение блок-станции либо электроустановок потребителя, объекта «Потребителя услуг», технологические условия и режимы работы энергосистемы и блок-станции, а также энергоузлов, к которым подключены блок-станции, иные основания в соответствии с Правилами электроснабжения, Правилами доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике).

2.6.  Оперативно-диспетчерская служба «Исполнителя услуг» на основании предоставленного «Потребителем услуг» суточного почасового баланса электрической энергии, с учетом доступной пропускной способности электрической сети, технологических условий и режимов работы энергосистемы и блок-станции, а также энергоузлов, к которым подключена блок-станция, до 1800 рабочего дня разрабатывает и посредством электронной почты или факсимильной связи доводит «Потребителю услуг» подписанный руководителем (уполномоченным лицом) и скрепленный печатью организации сводный суточный почасовой график производства блок-станцией электрической энергии на предстоящие сутки (в последний рабочий день перед выходным днем – на все выходные дни и последующий за выходными днями рабочий день) по форме, определяемой Министерством энергетики Республики Беларусь, с последующим (по окончании каждого расчетного периода) подтверждением оригиналами.

В рамках сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии «Энергоснабжающая организация» может доводить ограничения среднечасовой величины активной мощности производства электрической энергии блок-станцией в соответствии с пунктом 120 Правил электроснабжения и пунктом 43 Правил доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

Корректировка сводных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии производится в рабочем порядке по заявке «Потребителя услуг» исходя из доводимых диспетчерской службой «Исполнителя услуг»:

ограничений среднечасовой величины активной мощности производства электрической энергии блок-станцией в рамках регулирования суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси с учетом особенностей, установленных в пункте 120 Правил электроснабжения;

диспетчерских команд по привлечению блок-станции к регулированию режимов энергоузлов и энергосистем посредством увеличения производства электрической энергии и (или) тепловой энергии в соответствии с пунктом 120 Правил электроснабжения.

В случае не предоставления «Потребителем услуг» суточных почасовых балансов электрической энергии в срок, установленный пунктом 2.5. настоящего договора, оперативно-диспетчерская служба «Исполнителя услуг» доводит «Потребителю услуг» сводный суточный почасовой график производства блок-станцией электрической энергии исходя из согласованных месячных почасовых балансов электрической энергии.

2.7. Стороны признают, что документы (суточные почасовые балансы электрической энергии, сводные суточные почасовые графики производства блок-станцией электрической энергии) переданные посредством электронной почты, имеют юридическую силу до обмена оригиналами.

2.8. Качество отпускаемой «Потребителем услуг» электрической энергии должно соответствовать требованиям технических нормативных правовых актов (ТНПА) и подтверждаться актами замеров качества.

2.9. Объем оказанных по настоящему договору услуг по распределению энергии определяется на 2400 часа последних суток расчетного периода на основании данных автоматизированной системы контроля и учета электрической энергии (мощности) «Потребителя услуг» (далее по тексту – АСКУЭ), которая должна являться средством расчетного учета.

В качестве первичных источников информации для АСКУЭ служат расчетные приборы учета, перечисленные в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2.10. Оказание «Исполнителем услуг» услуг по распределению энергии возможно только при объединении в составе расчетной АСКУЭ «Потребителя услуг» средств расчетного учета по месту установки блок-станции и энергоснабжаемого объекта.

АСКУЭ считается расчетной только после прохождения государственной поверки по месту установки, ее опломбирования и приемки в постоянную эксплуатацию «Исполнителем услуг». Подтверждающими документами являются свидетельство о метрологической аттестации, свидетельство о государственной поверке и акт приемки АСКУЭ в постоянную эксплуатацию.

2.11. Распределение энергии в точки поставки осуществляется в той последовательности, в которой точки поставки указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2.12. Объем оказанных «Исполнителем услуг» услуг по распределению энергии определяется АСКУЭ путём сопоставления объема энергии, отпущенной «Потребителем услуг» в сеть «Исполнителя услуг» в точке приема, и объема энергии, потребленной энергоснабжаемым объектом в точке поставки за каждый час расчетного периода с учетом технологического расхода энергии на транспортировку (далее по тексту − ТРЭТ) от места установки средств расчетного учета до границы балансовой принадлежности электрической сети «Исполнителя услуг».

2.13. Величина ТРЭТ определяется Сторонами расчетным путем на основании технических характеристик элементов сети, указанных в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон в соответствии с порядком, определенным в Приложении № 3 к настоящему Договору.

2.14. На основании показаний средств расчетного учета в течение 2-х (двух) рабочих дней после окончания расчетного периода «Потребитель услуг» направляет «Исполнителю услуг» «Акт определения объема услуг по распределению электрической энергии» (далее − Акт) по форме, приведенной в Приложении № 2, с указанием объемов энергии: отпущенной в сеть «Исполнителя услуг» и распределенной в течение расчетного месяца по настоящему договору.

2.15. «Исполнитель услуг» при отсутствии разногласий подписывает Акт в течение 2-х (двух) рабочих дней с момента его получения.

Подписанный Сторонами Акт является основанием для оформления «Акта об оказании услуг по распределению электрической энергии» (Приложение № 4 к настоящему Договору) и проведения окончательного расчета.

2.16. При возникновении разногласий по объему энергии, указанной «Потребителем услуг» в Акте, не вызывающее сомнений количество энергии оплачивается «Потребителем услуг» в соответствии с условиями оплаты по настоящему Договору, а вопрос о спорном количестве решается в соответствии с главой 6 настоящего Договора.

2.17. Обязанность по обеспечению исправности средств расчетного учета, в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих средства расчетного учета, АСКУЭ, установленных на них пломб, цепей учета и линий связи, а также по соблюдению в течение всего срока действия настоящего Договора требований к данным приборам и системам, установленных Государственным комитетом по стандартизации Республики Беларусь и изготовителем, возлагается на их собственника в соответствии с балансовой принадлежностью.

Балансовая принадлежность средств расчетного учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, АСКУЭ указана в Приложении № 1.

В случае принятия технического нормативного правового акта Республики Беларусь, устанавливающего иные требования к средствам расчетного учета, чем те, которые действовали в момент заключения настоящего Договора, в срок, установленный техническим нормативным правовым актом, собственник данных средств приводит в соответствие с действующим законодательством существующую систему учета энергии.

2.18. Производство работ, связанных с заменой какого-либо прибора, входящего в состав средств расчетного учета, а также измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих средства расчетного учета, для прохождения ими Государственной поверки, производится только по согласованию Сторон с составлением акта о замене. При этом Приложение № 1 считается измененным с момента подписания данного акта представителями Сторон.

Учет энергии за время проведения этих работ производится Сторонами расчетным путем с разбивкой по часам суток с обязательным составлением двухстороннего акта. Данный акт применяется в расчете объема энергии, переданной в рамках настоящего Договора.

2.19. В случае обнаружения признаков неисправности средств расчетного учета Сторона, обнаружившая данные признаки, обязуется не позднее суточного срока с момента обнаружения информировать другую Сторону о такой ситуации. В случае выявления неисправности должен быть составлен совместный акт с участием представителей обеих Сторон, в котором должен быть описан характер неисправности и ее влияние на результат измерений.

Неисправность средств расчетного учета должна быть устранена их собственником в суточный срок.

2.20. В случае установления факта неисправности средств расчетного учета количество энергии, отпущенной «Потребителем услуг» в сеть «Исполнителя услуг» с момента установления факта неисправности и до момента устранения данной неисправности определяется соглашением Сторон.

2.21. Если в расчетном периоде имело место повреждение любого из технических средств, входящего в состав средства расчетного учета «Потребителя услуг», сбой программного продукта «Потребителя услуг» или иные обстоятельства у «Потребителя услуг», не позволяющие передать с помощью расчетной АСКУЭ «Исполнителю услуг» достоверные данные об объемах оказанных услуг по распределению энергии, оказание услуг по настоящему Договору, в части данных являющихся недостоверными, не производится до момента устранения неисправности.

С момента установления факта неисправности и до момента ее устранения, электрическая энергия, отпущенная «Потребителем услуг» в сеть «Исполнителя услуг» в точке приема, за исключением объема услуг подтвержденного расчетной АСКУЭ, считается проданной «Исполнителю услуг».

2.22. В случае не согласованного с оперативно-диспетчерской службой «Исполнителя услуг» (аварийного) отключения блок-станции «Потребитель услуг» должен:

в течение одного рабочего дня письменно уведомить о несогласованном (аварийном) отключении блок-станции и прогнозируемых сроках включения блок-станции в электрическую сеть «Исполнителя услуг»;

в течение 10 рабочих дней после включения блок-станции в электрическую сеть представить «Исполнителю услуг» письменную информацию о причинах несогласованного (аварийного) отключения блок-станции.

2.23. «Потребитель услуг» обязан обеспечить беспрепятственный доступ к электрической сети, электроустановкам, в том числе блок-станции и средствам расчетного учета электрической энергии (мощности) при предъявлении служебного удостоверения уполномоченного представителя «Исполнителя услуг» для:

осуществления контроля за выполнением требований Правил доступа к услугам по передаче и (или) распределению энергии, утвержденных постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 2 июля 2021 г. № 381 и условий настоящего Договора;

введения ограничения или приостановления подачи в электрическую сеть «Исполнителя услуг» энергии, произведенной блок-станцией в рамках оказания услуг по распределению энергии, в том числе в случае неоплаты услуг по распределению энергии в соответствии с условиями настоящего договора;

приостановления самовольной (бездоговорной) поставки электрической энергии в электрическую сеть «Исполнителя услуг»;

принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в электрической сети.

2.24. «Потребитель услуг» обязуется незамедлительно информировать «Исполнителя услуг» в письменной форме о нарушениях схемы подключения и неисправностях в работе средств расчетного учета.

2.25. «Потребитель услуг» в течение суток после устранения аварийной ситуации в письменной форме информирует «Исполнителя услуг» о вынужденном снятии пломб, установленных «Исполнителем услуг».

2.26. «Потребитель услуг» обязан в письменной форме не менее чем за 5 (пять) календарных дней сообщать в «Исполнителю услуг» о необходимости распломбирования расчетных счетчиков, измерительных трансформаторов тока, трансформаторов напряжения для проведения последующей (очередной или внеочередной) государственной поверки указанных средств расчетного учета и (или) измерения потерь напряжения во вторичных цепях трансформаторов напряжения.

2.27. С помощью расчетной АСКУЭ «Исполнитель услуг» осуществляет дистанционный контроль за соблюдением «Потребителем услуг» доведенных оперативно-диспетчерской службой «Исполнителя услуг» сводных суточных почасовых графиков, достоверностью предоставляемых показаний средств расчетного учета, технического учета, учитывающего выработку электрической энергии блок-станцией.

2.28. Стороны обязуются предоставлять друг другу информацию в объеме, необходимом для выполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе информацию по показаниям средств расчетного учета для определения количества отпущенной, распределенной и проданной энергии и планирования технических измерений, которая может влиять на выполнение Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

«Потребитель услуг» имеет право запрашивать у «Исполнителя услуг»информацию, в соответствии со статьей 5 Закона Республики Беларусь от 16 декабря 2002 г. № 162-З «О естественных монополиях», необходимую для исполнения настоящего Договора.

**3. ЦЕНА И ПОРЯДОК ВЗАИМОРАСЧЕТОВ**

3.1. За расчетный период принимается календарный месяц.

3.2. Расчеты за оказанные «Потребителю услуг» услуги по распределению энергии производятся в белорусских рублях в безналичном порядке по тарифу, установленному нормативными правовыми актами Республики Беларусь.

3.3. «Потребитель услуг» оплачивает «Исполнителю услуг» стоимость услуги по распределению энергии самостоятельно платежными поручениями в форме предоплаты в следующие сроки: подекадно до 1-го, 10-го, 20-го числа расчетного периода в размере 1/3 стоимости услуг на расчетный период (месяц) либо в полном размере за расчетный период не позднее последнего рабочего дня месяца, предшествующего месяцу оказания услуг.

Датой оплаты считается дата зачисления денежных средств на счет «Исполнителя услуг».

3.4. В срок до 7-го (седьмого) числа месяца, следующего за расчетным периодом, «Потребитель услуг» на основании Акта, предусмотренного пунктом 2.14. настоящего Договора, при помощи факсимильной связи с последующей передачей оригинала направляет «Исполнителю услуг» предварительно согласованный с «Исполнителем услуг» «Акт об оказании услуг по распределению электрической энергии» (Приложение № 4).

Направленный «Потребителем услуг» «Акт об оказании услуг по распределению электрической энергии» должен быть подписан «Исполнителем услуг» в течение 2-х (двух) рабочих дней.

3.5. «Потребитель услуг» производит окончательный расчет за оказанные «Исполнителем услуг» услуги по распределению энергии не позднее 15-го (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.

3.6. Если предоплата за услуги по распределению энергии в расчетном месяце превышает фактическую стоимость услуг по распределению энергии в расчетном месяце, то «Потребитель услуг» не позднее 17-го (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, письменно требует возврата денежных средств, превышающих фактическую стоимость услуг по распределению энергии. Отсутствие требования является согласием «Потребителя услуг» об использовании имеющейся переплаты в счет предоплаты за услуги по распределению энергии на предстоящий расчетный период.

3.7. Выставление (направление) электронных счетов-фактур по НДС на автоматизированный информационный сервер Министерства по налогам и сборам Республики Беларусь производится в установленном порядке в соответствии с Налоговым Кодексом Республики Беларусь.

3.8. По взаимному согласованию Сторон расчеты могут осуществляться иными приемлемыми для Сторон способами, не противоречащими законодательству Республики Беларусь.

3.9. По требованию одной из Сторон «Исполнитель услуг» и «Потребитель услуг» проводят сверку расчетов по настоящему договору с подписанием двухстороннего акта сверки расчетов.

**4. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА**

4.1. Форс-мажорными обстоятельствами в понятии настоящего Договора являются чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера, непреодолимые, не зависящие от воли и действий Сторон Договора, в связи с которыми Стороны оказываются полностью или частично неспособными выполнять принятые на себя обязательства. К форс-мажорным обстоятельствам относятся: пожары, наводнения, грозовая деятельность при наличии в электрических сетях грозозащитных средств, гололед, бури, шуга, снежные заносы и другие стихийные бедствия.

Пострадавшая от действия форс-мажорных обстоятельств Сторона вправе прервать или ограничить отпуск или прием энергии на период действия этих чрезвычайных обстоятельств и их последствий.

4.2. В случае наступления форс-мажорных обстоятельств Сторона, для которой сложилась невозможность исполнения настоящего Договора, обязана письменно уведомить другую Сторону об их причинах, а также настолько, насколько это представляется на тот момент возможным, дать оценку того, в какой степени и в течение какого ожидаемого периода эта Сторона будет не в состоянии исполнять свои обязательства по настоящему Договору. В течение 3 (трех) календарных дней после начала вынужденного невыполнения своих обязательств представить документы, подтверждающие факт наступления форс-мажорных обстоятельств. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие форс-мажорных обстоятельств как основания освобождения от ответственности.

4.3. Наступление форс-мажорных обстоятельств освобождает ссылающуюся Сторону от их обязательств в такой степени, насколько имеющие место форс-мажорные обстоятельства обусловили нарушение настоящего Договора, и исключает требования о возмещении ущерба, причиненного ими, при условии, что ссылающаяся Сторона должным образом выполнила требования, предусмотренные в пункте 4.2. Во всех случаях временного прекращения или ограничения отпуска или приема энергии Стороны постараются возобновить выполнение своих обязательств как можно скорее.

4.4. Освобождение от ответственности при возникновении форс-мажорных обстоятельств не распространяется на расчеты за фактически оказанную услугу по распределению энергии.

**5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

5.1. Границы ответственности между «Исполнителем услуг» и «Потребителем услуг» за состояние и обслуживание электроустановок определяются их балансовой принадлежностью в акте(-ах) разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора.

5.2. При изменении схемы электроснабжения, наименования «Потребителя услуг», балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности, а также технических характеристик линий электропередачи и (или) силовых трансформаторов, находящихся на балансе «Потребителя услуг» и (или) его субабонентов, «Потребитель услуг» обязан обратиться к «Исполнителю услуг» и в месячный срок совместно с «Исполнителем услуг» переоформить акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон на основании предоставленных исходных данных по совмещенной однолинейной электрической схеме от границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственностис «Исполнителем услуг» до коммерческих средств измерений, в том числе граничащих потребителей и субабонентов.

5.3. Ответственность за сохранность и целостность средств расчетного учета, включая АСКУЭ, измерительные трансформаторы тока (напряжения), устройства сбора и передачи данных, каналы связи в границах объекта электроснабжения, за сохранность и целостность пломб «Исполнителя услуг» (пломб и клейм госповерителя), установленных на измерительных трансформаторах тока, трансформаторах напряжения, испытательных колодках, расчетных счетчиках, устройствах сбора и передачи данных расчетной АСКУЭ, коммутационных аппаратах и клеммниках вторичных цепей измерительных трансформаторов напряжения, на приводах (блокировках) разъединителей измерительных трансформаторов напряжения и дверях камер (ячеек) с измерительными трансформаторами напряжения (тока), а также соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора требований к данным приборам и системам, установленных Государственным комитетом по стандартизации Республики Беларусь, возлагается на их собственника в соответствии с балансовой принадлежностью.

«Потребитель услуг» имеет право заключить с «Исполнителем услуг» отдельный договор на оказание услуг (работ) по плановой (внеплановой) замене, установке, техническому (ремонтному) и метрологическому обслуживанию средств расчетного учета электрической энергии находящихся на балансе «Потребителя услуг».

5.4. При несоответствии показателей качества энергии, отпускаемой «Абонентом» на границу балансовой принадлежности электрической сети «Энергоснабжающей организации», требованиям технических нормативных правовых актов «Абонент» возмещает «Энергоснабжающей организации» реальный ущерб с учетом сумм, выплаченных «Энергоснабжающей организацией» потребителям энергии.

5.5. «Энергоснабжающая организация» возмещает «Абоненту» реальный ущерб (без предъявления требования по упущенной выгоде) за несогласованное Сторонами настоящего Договора перерывы в оказании услуг по распределению электрической энергии по вине «Энергоснабжающей организации».

5.6. В случае невыполнения обязательств по своевременной оплате оказанных «Исполнителем услуг» услуг по распределению энергии «Потребитель услуг» уплачивает «Исполнителю услуг» пеню в размере 1/365 ставки рефинансирования, установленной Национальным банком Республики Беларусь от суммы неисполненного обязательства за каждый календарный день просрочки».

Обязанность «Потребителя услуг» оплатить начисленную в соответствии с настоящим пунктом пеню возникает после получения требования от «Исполнителя услуг», выраженного в претензии с приложением расчета и подтверждающих документов. Пеня должна быть уплачена в течение 10-ти (десяти) календарных дней со дня получения «Потребителем услуг» оригинала претензии.

5.7. При реорганизации, изменении наименования, ведомственной подчиненности, места нахождения, организационно-правовой формы, банковских реквизитов Стороны обязаны в течение 5-и (пяти) рабочих дней письменно уведомить друг друга обо всех изменениях с последующим предоставлением необходимых документов. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на виновную Сторону.

5.8. За ненадлежащее исполнение иных условий настоящего Договора Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Беларусь.

5.9. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает Стороны от ответственности за его нарушение.

**6. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами в связи с исполнением настоящего Договора, разрешаются путем взаимных переговоров. Стороны обязуются соблюсти досудебный (претензионный) порядок урегулирования споров. Претензионное письмо подлежит рассмотрению и отправке ответа на него в течение 10 календарных дней с даты получения.

6.2. В случае, если Стороны не придут к соглашению, спор подлежит разрешению в экономическом суде по месту нахождения истца в соответствии с законодательством.

6.3. Вопрос о спорном количестве энергии по пункту 2.17 настоящего Договора решается комиссией до последнего числа месяца, следующего за расчетным периодом.

Комиссия по решению споров создается с равным количеством представителей Сторон, не менее 2-х (двух) представителей от каждой Стороны.

**7. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА**

7.1. Настоящий Договор может быть изменен только по взаимному согласию Сторон, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством. Все изменения или дополнения к настоящему Договору оформляются в виде дополнительных соглашений, подписываемых обеими Сторонами и являющихся неотъемлемой его частью.

7.2. В случае принятия нормативного правового акта Республики Беларусь, устанавливающего обязательные для Сторон правила, иные, чем те, которые были предусмотрены при заключении и до прекращения действия настоящего Договора, условия, изложенные в Договоре, приводятся в соответствие с законодательством (в настоящий Договор вносятся изменения, действующие с момента вступления в силу нормативного правового акта Республики Беларусь), если иное не предусмотрено законодательством Республики Беларусь.

7.3. Каждая из Сторон имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке. Сторона, пожелавшая расторгнуть Договор, должна не менее чем за 30 (тридцать) дней до момента расторжения в письменном виде сообщить об этом другой Стороне.

**8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

8.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами в случае достижения согласия по всем существенным его условиям и действует до 24:00 часов 31 декабря 20\_\_\_ года.

8.2. Настоящий Договор ежегодно автоматически продлевается на один последующий календарный год, т.е. на период с 0000 часов «01» января до 2400 часов «31» декабря, если Стороны согласуют в порядке, установленном настоящим Договором, перспективный годовой баланс электрической энергии на следующий календарный год и ни одна из «Сторон» не позднее, чем за месяц до окончания срока действия договора не заявит о желании его расторгнуть.

8.3. «Исполнитель услуг» вправе отказаться от исполнения настоящего договора полностью или частично в одностороннем порядке в случае:

неоднократного нарушения «Потребителем услуг» сроков оплаты;

иных неоднократных неисполнений обязательств по настоящему договору;

наличия обстоятельств непреодолимой силы, а также решений государственных органов, препятствующих исполнению настоящего договора.

В случае досрочного отказа от исполнения настоящего договора, «Исполнитель услуг» должен письменно известить «Потребителя услуг» об этом не позднее чем за один месяц с указанием соответствующих причин.

8.4. Окончание срока действия (расторжение) настоящего Договора освобождает обе Стороны от выполнения обязательств по Договору, за исключением тех обязательств, которые в силу своей сущности продолжают действовать и после окончания срока действия (расторжения) Договора (обязательства по оплате, возмещение ущерба, конфиденциальности).

Окончание срока действия (расторжение) настоящего Договора не освобождает Стороны от ответственности за его нарушение.

**9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ**

9.1. Текст настоящего Договора выполнен на русском языке в двух одинаковых экземплярах (по одному для каждой из Сторон), каждый из которых имеет одинаковую юридическую силу.

9.2. Вся переписка по настоящему Договору, связанная с финансовыми вопросами, расчеты, акты и иные документы направляются Сторонами на русском языке по факсимильной связи или посредством электронной почты с последующей передачей в течение 3 (трех) рабочих дней оригиналов по почте или нарочным.

9.3. Ни одна из Сторон не имеет права разглашать третьим лицам условия настоящего Договора, в том числе сведения о деятельности Сторон, полученные Сторонами при заключении, изменении, дополнении, расторжении или исполнении настоящего Договора. Настоящее требование не применяется в случае, если конфиденциальная информация разглашается:

с предварительного письменного согласия на то второй Стороны;

Стороной ее аудиторам либо адвокатам;

в целях выполнения требований, установленных применимым в отношении Стороны нормативным актом, постановлением или правилом компетентного государственного или инспекционного органа, либо в связи с судебным или инспекционным производством, при условии, что каждая Сторона настолько, насколько это представляется практически возможным, а также является разрешенным на основании упомянутого нормативного акта, постановления или правила, прилагает все разумные усилия для того, чтобы предотвратить или ограничить такое разглашение, а также незамедлительно сообщает об этом второй Стороне;

на законных основаниях в части информации, являющейся общественным достоянием, за исключением такого разглашения, которое нарушает положения настоящего пункта.

9.4. Споры между Сторонами настоящего договора разрешаются путем взаимных переговоров. Стороны обязуются соблюсти досудебный порядок урегулирования споров. Срок рассмотрения претензионного письма и отправки ответа на него − 10 календарных дней с момента его получения.

При не достижении согласия путем переговоров споры между «Исполнителем услуг» и «Потребителем услуг» разрешаются в экономическом суде Брестской области.

9.5. Неотъемлемой частью настоящего договора считаются следующие приложения:

№1 - Перечень объектов и мест установки средств расчетного учета, по которым производятся расчеты;

№2 - Акт определения объема услуг по распределению электрической энергии;

№3 - Порядок расчета величины технологического расхода электроэнергии на ее транспортировку (ТРЭТ) от точки расчетного учета до границы балансовой принадлежности электросети;

№4 - Акт об оказании услуг по распределению электрической энергии.

9.6. По всем вопросам, не нашедшим своего решения в условиях настоящего Договора, но прямо или косвенно вытекающим из отношений Сторон по нему, затрагивающим имущественные интересы и деловую репутацию Сторон, при необходимости защиты их охраняемых законом прав, интересов, Стороны руководствуются нормами и положениями действующего законодательства Республики Беларусь.

**10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| «Исполнитель услуг»:  **Подписи сторон:**  «Исполнитель услуг»:  М.П.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  подпись (ФИО)  «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_\_ года | «Потребитель услуг»:  «Потребитель услуг»:  М.П.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  подпись (ФИО)  «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_\_ года |

**Приложение № 1**

**к Договору оказания услуг по распределению электрической энергии от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ № \_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПЕРЕЧЕНЬ  объектов и мест установки средств расчетного учета, по которым производятся расчеты за энергию. | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование объекта, почтовый адрес | Место установки учета,  источник питания | Напряжение, кВ | № счетчика | Трансформаторы | | Расчетный коэффициент | Потери в ЛЭП и тр-рах,(+,-) | Балансовая принадлежность | Примечание |
| тока | напряжения |
| Блок-станция (выдача электрической энергии в сеть «Исполнителя услуг» | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Обособленные объекты «Потребителя услуг» к которым осуществляется распределение электрической энергии | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тип и метрологические характеристики АСКУЭ «Потребителя услуг» | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | |

**Подписи сторон:**

|  |  |
| --- | --- |
| «Потребитель услуг» :  Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. | «Исполнитель услуг» :  Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. |

**Приложение № 2**

**к Договору оказания услуг по распределению электрической энергии от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ № \_\_\_\_**

**Акт**

**определения объема услуг по распределению электрической энергии**

(наименование установки, объекта, предприятия)

за 20\_\_\_ года

На основании данных АСКУЭ объем оказанных «Исполнителем услуг» услуг «Потребителю услуг» по распределению электрической энергии с учетом технологического расхода электроэнергии на ее транспортировку составил:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Сутки | Отпуск в сеть РУП «Брестэнерго», кВт∙ч | Распределение в точку поставки №1, кВт∙ч | Распределение в точку поставки №2, кВт∙ч | Распределение в точку поставки №3, кВт∙ч | Распределение в точку поставки №4, кВт∙ч | Распределение в точку поставки №5, кВт∙ч | Суммарный объем услуг по распределению, кВт∙ч |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 |  |  |  |  |  |  |  |
| 29 |  |  |  |  |  |  |  |
| 30 |  |  |  |  |  |  |  |
| 31 |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого |  |  |  |  |  |  |  |

**Подписи сторон:**

|  |  |
| --- | --- |
| «Потребитель услуг» :  Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. | «Исполнитель услуг» :  Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. |

**Приложение № 3**

**к Договору оказания услуг по распределению электрической энергии от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_**

Порядок расчета величины технологического расхода электроэнергии на ее транспортировку (ТРЭТ) от точки расчетного учета до границы балансовой принадлежности электросети

**Перечень объектов согласно акту разграничения:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Силовой трансформатор: | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Воздушная линия 0,4; 6; 10; 35; 110 кВ: | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Кабельная линия 0,4; 6; 10; 35; 110 кВ: | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| **1.Расчет величины ТРЭТ в силовом трансформаторе:** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ΔAaт = Tр \*ΔРхх + ((Аа2 + Ар2) / (Тр \* Uн2)) \* Rт \* d \* 10-3; (кВт\*ч);**  Тр – полное число часов работы трансформаторов за месяц принимается по таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Январь | Февраль | | Март | Апрель | Май | | Июнь | | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | | Ноябрь | Декабрь | |
| 744 | Високосный  696 | Не високосный  672 | 744 | 720 | 744 | | 720 | | 744 | 744 | 720 | 744 | | 720 | 744 | |
| ΔРхх – справочные данные потерь активной мощности трансформатора в режиме холостого хода (кВт); | | | | | | | | | | | | ΔРхх **табл. Б1-Б4 ТКП** | | | | |
| Аа - потребление активной энергии за расчетный месяц определяется показаниями расчетных приборов учета эл.энергии ; (кВт\*ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ар - пропуск реактивной энергии за расчетный месяц (кВар\*ч); показания или по формуле | | | | | | | | | | | | Аа\*tgφ; tgφ **табл.6.3 ТКП** | | | | |
| Uн - номинальное напряжение обмотки высшего напряжения трансформатора (кВ); | | | | | | | | | | | | Uн=6; 10; 35;110 кВ | | | | |
| Rт - активное сопротивление трансформатора (Ом); | | | | | | | | | | | | Rт **табл. Б1-Б4 ТКП** | | | | |
| d - дисперсионный коэффициент, учитывающий увеличение потерь в зависимости от неравномерности графика нагрузки **табл. 6.4 ТКП**  (*нужное отметить знаком плюс (+)*)  **Потребитель несет ответственность по информированию о режиме сменности. При отсутствии данных, в расчете применяется односменный режим работы.** | | | | | | | | 2,70 - для предприятий, работающих в 1 смену; | | | | | | | |  |
| 1,70 - для предприятий, работающих в 2 смены; | | | | | | | |  |
| 1,35 - для предприятий, работающих в 3 смены; | | | | | | | |  |
| 1,02 - для предприятий, работающих в 3 смены без выходных; | | | | | | | |  |
| 1,01 - для непрерывного производства; | | | | | | | |  |
| **2.Расчет величины ТРЭТ в воздушной линии 0,4; 6; 10; 35; 110 кВ при L >10м.:** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ΔAaвл = ΔРкор \* Тр + (Аа2 + Ар2) / (Тр \* Uн2) \* Rвл \* d \* 10-3; (кВт\*ч)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ркор – среднемесячные потери мощности на корону в ВЛ 110 кВ и выше, (кВт\*ч); 0 для ВЛ номинального напряжения ниже 110 кВ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Аа, Ар – пропуски по линии активной и реактивной энергии за расчетный период, (кВт\*ч, кВар\*ч); | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Rвл – активное сопротивление воздушной линии, (Ом); Rвл = r0 \* L | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| r0 – удельное активное сопротивление провода соответствующей марки (Ом/км); L – длина воздушной линии | | | | | | | | | | | | | r0 **табл. Б5-Б11 ТКП** | | | |
| **3.Расчет величины ТРЭТ в кабельной линии 0,4; 6; 10; 35; 110 кВ при L >10м.:** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ΔAaкл = q30 \* L \* tgδ \* Tp + (Аа2 + Ар2) / (Тп \* Uн2) \* Rкл. \* d \* 10-3; (кВт\*ч)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| q30 - удельная зарядная мощность линии **табл. Б12 ТКП ;** tgδ – тангенс угла диэлектрических потерь **табл. 6.1 ТКП** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Rкл – активное сопротивление кабельной линии, (Ом); Rкл. = r0 \* L (Ом) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| r0 – удельное активное сопротивление провода соответствующей марки (Ом/км); L – длина кабельной линии | | | | | | | | | | | | | r0 **табл. Б12-Б13 ТКП** | | | |
| **4. Потери в трансформаторах тока ΔAaТТ (табл. 6.2 ТКП)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **5.Суммарная величина ТРЭТ:** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Δ A∑ = Δ Aaт + Δ Aaвл + Δ Aaкл + Δ Aaтт; (кВт\*ч)** | | | | | | | | | | | | | | | | |

**Подписи сторон:**

|  |  |
| --- | --- |
| «Потребитель услуг» :  Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. | «Исполнитель услуг» :  Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. |

**Приложение № 4**

**к Договору оказания услуг по распределению электрической энергии от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_**

**АКТ**

об оказании услуг по распределению электрической энергии

за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ согласно договору оказания услуг по            (Исполнитель услуг)

распределению электрической энергии от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ оказало \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ услуги

(Потребитель услуг)

по распределению электрической энергии в объеме \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВтч.

Стоимость оказанных услуг составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_белорусских рублей, кроме того НДС (\_\_\_%) в размере \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ белорусских рублей, итого с НДС (\_\_\_\_%) **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** белорусских рублей.

**Подписи сторон:**

|  |  |
| --- | --- |
| «Потребитель услуг» :  Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. | «Исполнитель услуг» :  Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. |