



МИНИСТЕРСТВО УГЛЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ

ПРИКАЗ

«31» марта 2022 г.

Донецк

№ 58

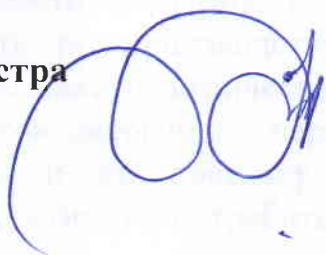


Об утверждении Методики осуществления взаиморасчетов, связанных с урегулированием отношений по передаче электрической энергии и мощности субъектами государственного оптового рынка

С целью единого подхода при определении платы за передачу (транспортировку) электрической энергии, произведенной блок-станцией, когенерационной установкой, теплоэлектроцентралью юридического лица (физического лица-предпринимателя) и переданной электрическими сетями электропередающей организации к энергопринимающим устройствам (электроустановкам) других юридических лиц – потребителей электрической энергии, руководствуясь подпунктом 7 части 2 статьи 20 Закона Донецкой Народной Республики «Об электроэнергетике», во исполнение пункта 1.7, подпункта 3.1.1 пункта 3.1 и подпункта 4.1.2 пункта 4.1 Положения о Министерстве угля и энергетики Донецкой Народной Республики, утвержденного Постановлением Совета Министров Донецкой Народной Республики от 26 сентября 2016 года №11-31 «Об утверждении Положения о Министерстве угля и энергетики Донецкой Народной Республики»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Методику осуществления взаиморасчетов, связанных с урегулированием отношений по передаче электрической энергии и мощности субъектами государственного оптового рынка (прилагаются).
2. Отделу правового обеспечения Министерства угля и энергетики Донецкой Народной Республики после подписания настоящего Приказа провести его государственную регистрацию в Министерстве юстиции Донецкой Народной Республики.
3. Сектору пресс-службы Министерства угля и энергетики Донецкой Народной Республики разместить настоящий Приказ на сайте Министерства угля и энергетики Донецкой Народной Республики.
4. Контроль исполнения настоящего Приказа возложить на директора департамента электроэнергетики Министерства угля и энергетики Донецкой Народной Республики Голушко О.В.
5. Настоящий Приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. Министра**А.А. Нестеренко**

УТВЕРЖДЕНА

Приказом
Министерства угля и энергетики
Донецкой Народной Республики
от 31 марта 2022 г. № 58

МЕТОДИКА

осуществления взаиморасчетов, связанных с урегулированием отношений по передаче электрической энергии и мощности субъектами государственного оптового рынка

I. Общие положения

1.1. Методика осуществления взаиморасчетов, связанных с урегулированием отношений по передаче электрической энергии и мощности субъектами государственного оптового рынка (далее – Методика) разработана на основании Законов Донецкой Народной Республики «Об электроэнергетике», «О государственном оптовом рынке электрической энергии и мощности» и других действующих нормативных правовых актов Донецкой Народной Республики, регламентирующих ведение хозяйственной деятельности в сфере электроэнергетики.

1.2. Настоящая Методика является обязательной для всех юридических лиц (физических лиц-предпринимателей), независимо от ведомственной принадлежности и формы собственности, осуществляющих хозяйственную деятельность по производству, передаче (транспортировке) электрической энергии, поставке электрической энергии по регулируемому тарифу и поставке электрической энергии по нерегулируемому тарифу на основании договоров купли-продажи на поставку электрической энергии (далее – субъекты электроэнергетики) и потребителей электрической энергии.

1.3. Настоящая Методика устанавливает методологию определения платы за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии, произведенной блок-станцией, когенерационной установкой, теплоэлектроцентралью субъекта электроэнергетики (далее – Производитель) и переданной электрическими сетями электропередающей организации к собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам), расположенным на других площадках измерения Производителя и (или) другим юридическим лицам – потребителям электрической энергии, которым Производитель поставляет электрическую энергию по нерегулируемому тарифу (далее – Потребитель ПНТ) на основании договоров купли-продажи электрической энергии и определяет механизм расчета объемов полезного

отпуска электрической энергии, выработанной Производителем для продажи в государственный оптовый рынок электрической энергии и мощности.

1.4. В настоящей Методике термины приняты в таком значении:

договор об оказании услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии – двухстороннее соглашение между Производителем и электропередающей организацией, которое является документом определенной формы, устанавливает содержание и регулирует правоотношения между сторонами, связанные с передачей (транспортировкой) электрической энергии, произведенной Производителем и переданной электрическими сетями электропередающей организации к собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам) Производителя и (или) другим Потребителям ПНТ;

договор купли-продажи электрической энергии – двухстороннее соглашение (субъекта электроэнергетики, осуществляющего поставку электрической энергии по нерегулируемому тарифу и Потребителя ПНТ), которое является документом определенной формы, устанавливает содержание и регулирует правоотношения между сторонами при продаже электрической энергии по нерегулируемому тарифу;

объем потребленной электрической энергии – объем электрической энергии, определенный по показаниям средств коммерческого учета электрической энергии, потребляемой в течение расчетного периода собственными энергопринимающими устройствами (электроустановками) Производителя и (или) Потребителем ПНТ;

плата за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии – возмещение стоимости услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии электрическими сетями электропередающей организации;

площадка измерения – территориально обособленные, расположенные по разным адресам, объекты Производителя и (или) Потребителя ПНТ, и не имеющие внутренних электрических связей между собой;

электропередающая организация – субъект электроэнергетики, осуществляющий хозяйственную деятельность, в соответствии с действующим законодательством Донецкой Народной Республики, по передаче (транспортировке) электрической энергии магистральными, межгосударственными и местными (локальными) электрическими сетями и по поставке электрической энергии по регулируемому тарифу.

Иные термины употребляются в значениях, определенных Законами Донецкой Народной Республики «Об электроэнергетике» и «О государственном оптовом рынке электрической энергии и мощности».

II. Определение платы за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии

2.1. Определение платы за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии осуществляется при выполнении следующих условий:

2.1.1. Производитель отпускает электрическую энергию в электрические сети электропередающей организации;

2.1.2. Энергопринимающие устройства (электроустановки) Производителя и (или) Потребителя ПНТ находятся на территории осуществления хозяйственной деятельности по передаче электрической энергии той же электропередающей организации, в электрические сети которой поступает электрическая энергия Производителя;

2.1.3. Организован коммерческий учет электрической энергии, отпущенной Производителем в электрическую сеть электропередающей организации и поставленной собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам) Производителя и (или) Потребителю ПНТ;

2.1.4. Объем электрической энергии, отпущенной Производителем в электрические сети электропередающей организации в течение расчетного периода превышает или равен сумме объемов электрической энергии, потребленной собственными энергопринимающими устройствами (электроустановками) Производителя и (или) Потребителем ПНТ и технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях электропередающей организации, определенных согласно разделу III настоящей Методики;

2.1.5. Заключен договор об оказании услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии между Производителем и электропередающей организацией.

Рекомендуемые формы договоров об оказании услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам), а также об оказании услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии между поставщиком электрической энергии по нерегулируемому тарифу и электропередающей организацией приведены в приложении 1 и 2 к настоящей Методике.

2.2. В случае поставки электрической энергии энергопринимающим устройствам (электроустановкам) Потребителя ПНТ, непосредственно присоединенным к шинам Производителя, плата за передачу (транспортировку) данных объемов электрической энергии электропередающей организацией не начисляется. Данные объемы электрической энергии не учитываются в тарифе на передачу (транспортировку) электрическими сетями электропередающей организации.

2.3. Плата за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии при условии поставки электрической энергии собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам) Производителя 1 класса и (или) Потребителю ПНТ 1 класса (при уровне напряжения на границе балансовой принадлежности между Производителем и электропередающей организацией 35-110 кВ) определяется по формуле:

$$\Pi_I = E_{\Pi 1} \cdot T_{\text{пр}1}, \quad (2.1)$$

где:

Π_I – плата за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии, рос. руб.;

$E_{\Pi 1}$ – объем электрической энергии, потребленной собственными энергопринимающими устройствами (электроустановками) Производителя 1 класса и (или) Потребителем ПНТ 1 класса в расчетном периоде, кВт*ч;

$T_{\text{пр}1}$ – тариф на передачу (транспортировку) электрической энергии электрическими сетями электропередающей организации для 1 класса напряжения, утвержденный Республиканской службой по тарифам Донецкой Народной Республики, рос. руб./ кВт*ч.

2.4. Плата за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии при условии поставки электрической энергии собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам) Производителя 2 класса и (или) Потребителю ПНТ 2 класса (при уровне напряжения на границе балансовой принадлежности между Производителем и электропередающей организацией 35-110 кВ) определяется по формуле:

$$\Pi_{I/II} = E_{\Pi 2} \cdot T_{\text{пр}2}, \quad (2.2)$$

где:

$\Pi_{I/II}$ – плата за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии, рос. руб.;

$E_{\Pi 2}$ – объем электрической энергии, потребленной собственными энергопринимающими устройствами (электроустановками) Производителя 2 класса и (или) Потребителем ПНТ 2 класса в расчетном периоде, кВт*ч;

$T_{\text{пр}2}$ – тариф на передачу (транспортировку) электрической энергии электрическими сетями электропередающей организации для 2 класса напряжения, утвержденный Республиканской службой по тарифам Донецкой Народной Республики, рос. руб./кВт*ч.

2.5. Плата за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии при условии поставки электрической энергии собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам) Производителя 2 класса и (или) Потребителю ПНТ 2 класса (при уровне напряжения на границе балансовой принадлежности между Производителем и электропередающей организацией 0,4-10 кВ) определяется по формуле:

$$P_{\text{II/II}} = E_{\text{П}2} \cdot \left(T_{\text{пр}2} - \frac{T_{\text{пр}1}}{1 - K_2} \cdot \left(1 - \frac{E_{r2}}{E_{T1} + E_{r2}} \right) \right), \quad (2.3)$$

где:

$P_{\text{II/II}}$ – плата за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии, рос. руб.;

$E_{\text{П}2}$ – объем электрической энергии, потребленной собственными энергопринимающими устройствами (электроустановками) Производителя 2 класса и (или) Потребителем ПНТ 2 класса в расчетном периоде, кВт*ч;

$T_{\text{пр}1}$ – тариф на передачу (транспортировку) электрической энергии электрическими сетями электропередающей организации для 1 класса напряжения, утвержденный Республиканской службой по тарифам Донецкой Народной Республики, рос. руб./ кВт*ч;

$T_{\text{пр}2}$ – тариф на передачу (транспортировку) электрической энергии электрическими сетями электропередающей организации для 2 класса напряжения, утвержденный Республиканской службой по тарифам Донецкой Народной Республики, рос. руб./ кВт*ч;

K_2 – экономический коэффициент нормативного технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче (транспортировке) электрическими сетями электропередающей организацией 2 класса напряжения, утвержденный Республиканской службой по тарифам Донецкой Народной Республики;

E_{T1} , E_{r2} – объемы электрической энергии, которые были использованы электропередающей организацией при определении действующего в расчетном периоде тарифа на передачу (транспортировку) электрической энергии электрическими сетями 2 класса напряжения (E_{T1} – объем электрической энергии, которая трансформируется с 1 класса напряжения на 2 класс напряжения; E_{r2} – объем электрической энергии, которая поступает от генерации Производителя непосредственно по 2 классу напряжения) в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра,

применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Совета Министров Донецкой Народной Республики от 10.08.2018 №10-24, кВт*ч.

2.6. В случае если Производитель поставляет электрическую энергию собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам) разного класса напряжения и (или) нескольким Потребителям ПНТ разного класса напряжения плата за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии определяется отдельно для каждой площадки измерения и для каждого класса напряжения.

III. Определение объема технологического расхода (потерь) электрической энергии при передаче (транспортировке) электрическими сетями электропередающей организации

3.1. Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии при передаче (транспортировке) электрической энергии собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам) Производителя 1 класса и (или) Потребителю ПНТ 1 класса (при уровне напряжения на границе балансовой принадлежности между Производителем и электропередающей организацией 35-110 кВ) определяется по формуле:

$$E_{\text{трэI}} = \frac{E_{\text{П1}}}{1 - K_1} - E_{\text{П1}}, \quad (3.1)$$

где:

$E_{\text{трэI}}$ – объем технологического расхода (потерь) при передаче (транспортировке) электрической энергии, кВт*ч;

$E_{\text{П1}}$ – объем электрической энергии, потребленной собственными энергопринимающими устройствами (электроустановками) Производителя 1 класса и (или) Потребителем ПНТ 1 класса в расчетном периоде, кВт*ч;

K_1 – экономический коэффициент нормативного технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче (транспортировке) электрическими сетями электропередающей организацией 1 класса напряжения, утвержденный Республиканской службой по тарифам Донецкой Народной Республики.

3.2. Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии при передаче (транспортировке) электрической энергии собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам) Производителя 2 класса и (или) Потребителю ПНТ 2 класса (уровень напряжения на границе балансовой принадлежности между Производителем и электропередающей организацией 35-110 кВ) определяется по формуле:

$$E_{\text{трэI/II}} = \frac{E_{\text{П2}}}{(1 - K_1) \cdot (1 - K_2)} - E_{\text{П2}}, \quad (3.2)$$

где:

$E_{\text{трэI/II}}$ – объем технологического расхода (потерь) при передаче (транспортировке) электрической энергии, кВт*ч;

$E_{\text{П2}}$ – объем электрической энергии, потребленной собственными энергопринимающими устройствами (электроустановками) Производителя 2 класса и (или) Потребителем ПНТ 2 класса в расчетном периоде, кВт*ч;

K_1 – экономический коэффициент нормативного технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче (транспортировке) электрическими сетями электропередающей организацией 1 класса напряжения, утвержденный Республиканской службой по тарифам Донецкой Народной Республики;

K_2 – экономический коэффициент нормативного технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче (транспортировке) электрическими сетями электропередающей организацией 2 класса напряжения, утвержденный Республиканской службой по тарифам Донецкой Народной Республики.

3.3. Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии при передаче (транспортировке) электрической энергии собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам) Производителя 2 класса и (или) Потребителю ПНТ 2 класса (уровень напряжения на границе балансовой принадлежности между Производителем и электропередающей организацией 0,4-10 кВ) определяется по формуле:

$$E_{\text{трэII/II}} = \frac{E_{\text{П2}}}{1 - K_2} - E_{\text{П2}}, \quad (3.3)$$

где:

$E_{\text{трэII/II}}$ – объем технологического расхода (потерь) при передаче (транспортировке) электрической энергии, кВт*ч;

$E_{\text{П2}}$ – объем электрической энергии, потребленной собственными энергопринимающими устройствами (электроустановками) Производителя 2 класса и (или) Потребителя ПНТ 2 класса в расчетном периоде, кВт*ч;

K_2 – экономический коэффициент нормативного технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче (транспортировке) электрической энергии сетями электропередающей организации 2 класса напряжения, утвержденный Республиканской службой по тарифам Донецкой Народной Республики.

IV. Особые условия

4.1. В случае если Производитель поставляет электрическую энергию собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам) разного класса напряжения и (или) нескольким Потребителям ПНТ разного класса напряжения объемы технологического расхода (потерь) при передаче (транспортировке) электрической энергии определяются отдельно для каждой площадки измерения и для каждого класса напряжения.

4.2. В случае установки расчетных средств учета не на границе раздела балансовой принадлежности электрических сетей между электропередающей организацией и собственными энергопринимающими устройствами (электроустановками) Производителя и (или) Потребителя ПНТ, значение объема электрической энергии, потребленной собственными энергопринимающими устройствами (электроустановками) Производителя и (или) Потребителем ПНТ, определенного по показаниям такого средства учета, приводится к соответствующей границе балансовой принадлежности электрических сетей.

Порядок определения технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях на участке от места установки расчетных средств учета до границы балансовой принадлежности указывается в договоре об оказании услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии.

4.3. При условии поставки электрической энергии Производителем собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам) и (или) Потребителям ПНТ, объем электрической энергии для продажи в государственный оптовый рынок электрической энергии за расчетный период определяется в каждой i -й точке продажи электрической энергии в режимах «Прием», «Отдача» по формуле:

$$W^{\text{отп}} = \sum W_i^{\text{с.п.}}, \quad (4.1)$$

где

$$W_i^{\text{с.п.}} = W_i^{\text{прием}} + W_i^{\text{п}} + W_i^{\text{тех.потерь}} - W_i^{\text{отдача}}, \quad (4.2)$$

$W^{\text{отп}}$ – объем электрической энергии, проданной Производителем в государственный оптовый рынок электрической энергии и мощности в расчетном периоде, кВт*ч;

$W_i^{\text{с.п.}}$ – объем сальдо-перетока электрической энергии в i -й точке продажи Производителя за расчетный период, кВт*ч;

$W_i^{\text{прием}}$ – объём полученной электрической энергии Производителем из электрической сети электропередающей организации в i -й точке продажи электрической энергии в соответствии с условиями договора поставки

электрической энергии между Производителем и электропередающей организацией за расчетный период, кВт*ч;

$W_i^п$ – объем электрической энергии, потребленной в i -й точке продажи собственными энергопринимающими устройствами (электроустановками) Производителя и (или) Потребителя ПНТ за расчетный период, кВт*ч;

$W_i^{\text{тех.потерь}}$ – объем технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при передаче электрической энергии собственными энергопринимающими устройствами (электроустановками) Производителя и (или) Потребителя ПНТ в i -й точке продажи электрической энергии за расчетный период, и определенный согласно разделу III настоящей Методики, кВт*ч;

$W_i^{\text{отдача}}$ – объем отдачи электрической энергии Производителем в электрическую сеть электропередающей организации в i -й точке продажи электрической энергии в соответствии с условиями договора поставки электрической энергии между Производителем и электропередающей организацией за расчетный период, кВт*ч;

i – точка продажи электрической энергии.

Результаты расчета объемов проданной электрической энергии в государственный оптовый рынок электрической энергии и мощности фиксируется в соответствующем акте между электропередающей организацией и Производителем.

Акт о фиксировании объемов потребления или полезного отпуска электрической энергии, выработанной Потребителем, для продажи в государственный оптовый рынок электрической энергии и мощности субъекта электроэнергетики приведен в приложении 3 к настоящей Методике.

Один экземпляр акта электропередающая организация предоставляет в государственный оптовый рынок электрической энергии и мощности.

4.4. В случае, если собственные энергопринимающие устройства (электроустановка) Производителя расположены на нескольких площадках измерения и объема электрической энергии, произведенной Производителем за расчетный период, не достаточно для покрытия электропотребления одной или нескольких площадок измерения Производителя с учетом объемов технологического расхода (потерь) электрической энергии, определенных согласно разделу III настоящей Методики, то поставка электрической энергии по этим площадкам измерения, осуществляется электропередающей организацией.

Производитель имеет право выбора площадки измерения, на которую поставку электрической энергии осуществляет электропередающая организация, и подтверждает выбор площадки измерения путем письменного уведомления электропередающей организации.

4.5. В случае если между Производителем и электропередающей организацией плата за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии при условии поставки электрической энергии собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам) Производителя и (или) Потребителю ПНТ рассчитывается в соответствии с пунктом 2.5 Раздела II настоящей Методики, электропередающая организация письменно извещает Производителя о значениях объемов электрической энергии (E_{T1}), (E_{r2}), которые были использованы электропередающей организацией при определении действующего тарифа на передачу (транспортировку) электрической энергии электрическими сетями 2 класса напряжения в расчетном периоде.

Приложение 1
к Методике осуществления
взаиморасчетов, связанных
с урегулированием отношений
по передаче электрической энергии
и мощности субъектами
государственного оптового рынка
(подпункт 2.1.5. пункт 2.1.
раздела II)

Рекомендуемая форма

Договор об оказании услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии собственным энергопринимающим устройствам (электроустановкам) № _____

_____ (место заключения)

_____ (дата)

(полное наименование электропередающей организации)
который осуществляет деятельность на основании _____
(реквизиты лицензии)
(далее – Собственник), в лице _____

_____ (должность, Фамилия, Имя, Отчество)

действующего на основании _____
(документ, подтверждающий полномочия лица на подписание настоящего договора)

И _____

_____ (полное наименование производителя электрической энергии)

которая осуществляет деятельность на основании _____
(реквизиты лицензии)

(далее – Производитель), в лице _____

_____ (должность, Фамилия, Имя, Отчество)

действующего на основании _____

_____ (документ, подтверждающий полномочия лица на подписание настоящего договора)

(далее – Стороны), заключили настоящий договор об оказании услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии (далее – Договор).

При выполнении условий настоящего Договора, а также решении всех вопросов, которые не обусловлены настоящим Договором, Стороны

руководствуются действующим законодательством Донецкой Народной Республики.

1. Предмет Договора

1.1. Собственник обязуется обеспечить техническую возможность и передачу (транспортировку) электрической энергии, произведенной блоком-станцией, когенерационной установкой, теплоэлектроцентралью Производителя, собственными технологическими электрическими сетями к точкам присоединения энергопринимающих устройств (электроустановок) Производителя, а Производитель – своевременно оплачивать стоимость передачи (транспортировки) электрической энергии электрическими сетями Собственника в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Передача (транспортировка) электрической энергии обеспечивается в соответствии с Приложением № 1 «Однолинейная схема» к Договору с обязательным указанием мест установки, типов, марок оборудования, задействованных в передаче (транспортировке) электрической энергии.

Собственник обеспечивает передачу (транспортировку) электрической энергии к границе балансовой принадлежности электрических сетей, определенной Приложением № 2 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» к Договору.

1.3. Производитель обеспечивает своевременную оплату стоимости передачи (транспортировки) электрической энергии сетями Собственника при передаче (транспортировке) электрической энергии сетями Собственника в соответствии с Приложением № 5 «Порядок расчета платы за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии сетями Собственника» к Договору.

2. Обязанности Собственника

Собственник обязан:

2.1. Содержать технологические электрические сети, которыми осуществляется передача (транспортировка) электрической энергии в надлежащем техническом состоянии, формировать электрическую схему электрических сетей соответствующей пропускной способности и обеспечивать техническую возможность для передачи (транспортировки) электрической энергии к границе балансовой принадлежности электрических сетей Пользователя.

2.2. Обеспечивать на границе балансовой принадлежности электрических сетей поддержку параметров качества электрической энергии и согласованного уровня надежности электроснабжения в соответствии с категорией энергопринимающих устройств (электроустановок) Производителя, согласно Правилам устройства электроустановок (далее – ПУЭ).

2.3. Обеспечивать выполнение графика предупредительных ремонтов и объемов работ, определенных технологическими картами ремонта элементов оборудования, сохранение установленных на территории Собственника энергопринимающих устройств.

2.4. Ежемесячно до _____ дня расчетного периода, предоставлять Производителю счет на оплату услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии электрическими сетями Собственника и два экземпляра оформленного Акта приема-передачи оказанных услуг, согласно Приложению № 3 к настоящему Договору.

2.5. В течение трех рабочих дней со дня перехода права собственности (права хозяйственного ведения) на технологические электрические сети к другому лицу уведомить Производителя о необходимости заключения договора с новым собственником.

2.6. Обеспечить беспрепятственный доступ (по служебным удостоверениям) ответственных представителей Производителя к собственным энергопринимающим устройствам для проведения технической проверки, контроля уровня потребления электрической энергии.

2.7. Своевременно принимать соответствующие меры для устранения выявленных нарушений.

2.8. В случае передачи (транспортировки) электрической энергии в электрические сети других субъектов хозяйствования обеспечить составление баланса электрической энергии в собственных технологических электрических сетях для проведения коммерческих расчетов.

2.9. Оперативно сообщать Производителю и другим субъектам хозяйствования, энергопринимающие устройства которых присоединены к технологическим электрическим сетям Собственника, о нарушениях, связанных с перерывом электроснабжения, их причинах, о сроках восстановления режима электроснабжения, о выводе в ремонт и о вводе в эксплуатацию после ремонта технологических электрических сетей, по которым осуществляется передача (транспортировка) электрической энергии.

2.10. Обеспечивать сохранность и целостность установленных на территории Собственника расчетных средств учета электрической энергии и пломб (отпечатков их клейм), в соответствии с актом о пломбировании.

3. Права Собственника

Собственник имеет право:

3.1. На получение от Пользователя платы за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии сетями Собственника, определенной в соответствии с Приложением № 5 «Порядок расчета платы за передачу (транспортировку) электрической энергии сетями Собственника».

Объем технологического расхода (потерь) при передаче (транспортировке) электрической энергии согласовывается Приложением № 6 «Порядок расчета технологического расхода (потерь) при передаче (транспортировке) электрической энергии сетями Собственника» к настоящему Договору.

3.2. На доступ к расчетным средствам и системам учета электрической энергии, расположенным на объектах Производителя, для снятия показаний, к средствам контроля мощности и качества электрической энергии, а также для контроля установленных режимов потребления электрической энергии.

3.3. Требовать от Производителя соблюдения на надлежащем уровне показателей качества электрической энергии на границе балансового разграничения электрических сетей.

3.4. На прекращение передачи (транспортировки) электрической энергии электрическими сетями Собственника в случаях и порядке, предусмотренных разделом 6 настоящего Договора.

3.5. В случае не предоставления Производителем в сроки, предусмотренные пунктом 4.2 настоящего Договора, Приложения № 3 «Акт приема-передачи оказанных услуг» к Договору или письменного уведомления о несогласии с объемами и/или стоимостью услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии электрическими сетями Собственника за расчетный период, указанными в Акте, Акт считается согласованным в редакции Собственника.

4. Обязанности Производителя

Производитель обязуется:

4.1. Осуществлять оплату за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии сетями Собственника за расчетный период.

Расчет платы за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии электрическими сетями Собственника осуществляется в соответствии с Приложением № 5 «Порядком расчета платы за передачу (транспортировку) электрической энергии сетями Собственника» к Договору.

4.2. Ежемесячно оформлять со своей стороны и возвращать Собственнику до _____ дня периода, следующего за отчетным, один экземпляр Приложения № 3 «Акт приема-передачи оказанных услуг» к Договору, полученного в соответствии с пунктом 2.4 настоящего Договора.

4.3. Ежемесячно до _____ предоставлять Собственнику два экземпляра Акта об объемах переданной электрической энергии за расчетный период, согласно Приложению № 4 к настоящему Договору.

4.4. Соблюдать на надлежащем уровне показатели качества электрической энергии на границе балансового разграничения электрических сетей в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.5. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченных лиц Собственника к расчетным средствам и системам учета электрической энергии, расположенным на объектах Производителя, для снятия показаний и проведения технической проверки, к средствам контроля мощности и качества электрической энергии, а также для контроля установленных режимов потребления электрической энергии.

4.6. В случае прекращения передачи (транспортировки) электрической энергии в результате освобождения Производителем объекта, последний сообщает об этом Собственнику за 20 дней от даты прекращения передачи (транспортировки) электрической энергии и осуществляет полный расчет за передачу (транспортировку) электрической энергии электрическими сетями Собственника до дня прекращения потребления электрической энергии включительно.

Собственник прекращает передачу электрической энергии в день освобождения объекта Производителем.

5. Права Производителя

Производитель имеет право:

5.1. Не производить оплату за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии электрическими сетями Собственника за время

перерыва в электроснабжении, если, перерыв произошел не по вине Производителя.

5.2. На получение от Собственника информации относительно качества электрической энергии, порядка определения платы за передачу (транспортировку) электрической энергии электрическими сетями Собственника, условий и режимов передачи (транспортировки) электрической энергии.

5.3. На возмещение согласно действующему законодательству убытков, причиненных вследствие нарушения его прав.

5.4. На доступ к расчетным средствам и системам учета электрической энергии, расположенным на объектах Собственника, которые учитывают объем электрической энергии Производителя, для снятия показаний и проведения технической проверки.

6. Порядок ограничения и прекращения передачи (транспортировки) электрической энергии электрическими сетями Собственника

Передача (транспортировка) электрической энергии электрическими сетями Собственника может быть прекращена или ограничена Собственником:

6.1. Без предупреждения в случае возникновения аварийных ситуаций в энергопринимающих устройствах (электроустановках) Собственника на время, не превышающее определенного ПУЭ для энергопринимающего устройства соответствующей категории Производителя.

6.2. С уведомлением Производителя не позднее, чем за 10 минут до прекращения или ограничения, в случае превышения Производителем договорной предельной величины электрической мощности в часы максимума нагрузки в течение 30 минут и более.

6.3. С уведомлением Производителя не позднее, чем за три рабочих дня в случае:

не осуществления Производителем оплаты за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии электрическими сетями Собственника в установленный настоящим Договором срок с соблюдением процедуры, предусмотренной законодательством Донецкой Народной Республики;

использования технологических электрических сетей Собственника Производителем по окончании срока действия настоящего Договора.

6.4. Во исполнение предписания органа исполнительной власти, реализующего государственную политику в сфере контроля технического состояния объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, влияющих на надежность и безопасность функционирования Энергетической системы Донецкой Народной Республики, согласно действующему законодательству, в указанные в предписании сроки.

6.5. В случае отсутствия резервного питания с уведомлением не позднее, чем за 10 дней, до даты начала проведения плановых ремонтных работ в энергопринимающих устройствах (электроустановках) Собственника или для присоединения новых потребителей электрической энергии.

7. Порядок расчетов за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии электрическими сетями Собственника

7.1. Расчетным считается период с ____ числа расчетного месяца до такого же числа следующего месяца.

7.2. Стоимость платы за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии электрическими сетями Собственника определяется в соответствии с Приложением № 5 «Порядок расчета платы за передачу (транспортировку) электрической энергии сетями Собственника» к Договору.

7.3. Оплата Производителем платы за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии электрическими сетями Собственника осуществляется на основании выставленного Собственником счета и оформленного Акта приема-передачи оказанных услуг в течение 10 (десяти) дней от даты получения счета.

8. Ответственность Сторон

8.1. Ответственность Собственника:

8.1.1. Собственник несет ответственность за передачу (транспортировку) электрической энергии своими электрическими сетями с соблюдением показателей качества электрической энергии и категории надежности электроснабжения в соответствии с законодательством Донецкой Народной Республики и условиями настоящего Договора.

8.1.2. Собственник не несет ответственности за нарушение требований пункта 8.1. настоящего Договора в случае нарушения Производителем требований раздела 4 настоящего Договора.

8.1.3. Собственник не несет материальной ответственности перед Производителем за ограничение (прекращение) передачи (транспортировки) электрической энергии, вызванное:

1) некомпетентными действиями персонала Производителя или других субъектов хозяйствования, передачу (транспортировку) электрической энергии которым обеспечивает Производитель;

2) условиями ограничения или прекращения снабжения электрической энергией в случаях, предусмотренных законодательством Донецкой Народной Республики в сфере электроэнергетики;

3) автоматическим отключением питающих линий в результате повреждения оборудования или действий Производителя, которые вызвали срабатывание автоматики при условии исправности системы автоматического отключения.

8.1.4. В случае невыполнения обоснованных требований Производителя об отключении субъектов хозяйствования, передачу (транспортировку) электрической энергии которым обеспечивает Производитель, Собственник возмещает причиненные им убытки в соответствии с действующим законодательством Донецкой Народной Республики.

8.1.5. На основании составленного акта о пломбировании Собственник отвечает за сохранность расположенных на его объектах средств учета, принадлежащих Производителю или иным субъектам хозяйствования, передачу (транспортировку) электрической энергии которым обеспечивает Производитель, а также за сохранность соответствующих пломб (отпечатков их клейм), установленных на расчетных средствах.

8.2. Основания освобождения от ответственности за нарушение обязательства:

8.2.1. Стороны освобождаются от ответственности за невыполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств (пожаров, наводнений, землетрясений и других стихийных бедствий, аварий, блокад, военных действий, эпидемий и т.п.), препятствующих выполнению договорных обязательств в целом или частично, возникших после заключения настоящего Договора.

Срок исполнения обязательств по настоящему Договору в таком случае откладывается на срок действия обстоятельств непреодолимой силы.

8.2.2. Сторона, для которой выполнение обязательств стало невозможным вследствие действия обстоятельств непреодолимой силы, должна письменно уведомить другую Сторону о начале, длительности и вероятной дате прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы. Указанные обстоятельства должны быть подтверждены соответствующими документами, в соответствии с действующим законодательством Донецкой Народной Республики.

9. Условия учета электрической энергии

9.1. Условия организации дифференцированного (почасового) учета электрической энергии и автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (далее – АСКУЭ), установленной в соответствии с требованиями законодательства, в точках расчетного учета потребителей определены нормативно-техническими документами и паспортными данными завода производителя расчетного средства учета электрической энергии.

9.2. Коммерческий учет переданной и потребленной Производителем электрической энергии осуществляется на основании данных приборов дифференцированного (почасового) учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электрических сетей между Собственником и Пользователем или с помощью АСКУЭ.

АСКУЭ Производителя должно охватывать все расчетные точки учета электрической энергии.

При установке приборов дифференцированного (почасового) учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности электрической сети количество учетной электрической энергии, потребляемой Производителем, увеличивается (или уменьшается) на размер потерь электрической энергии в электрической сети с места установки до границы балансовой принадлежности сети.

9.3. В случае, если присоединенная мощность энергопринимающих устройств (электроустановок) менее 150 кВт и максимальный месячный объем потребления электрической энергии в точке учета Производителя за последние 12 месяцев не превышает 50 тыс. кВт*ч, установка приборов дифференцированного (почасового) учета потребления электрической энергии и АСКУЭ не является обязательной.

10. Другие условия

10.1. Граница ответственности за состояние и обслуживание энергопринимающих устройств (электроустановок) определяется в Приложении № 2 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

10.2. Сроки проведения ремонтных работ в электрических сетях Собственника, во время которых энергопринимающие устройства (электроустановки) Производителя будут отключены или будет снижена надежность электроснабжения других потребителей, доводятся до сведения заинтересованных сторон письменным уведомлением Собственника в соответствии с действующим законодательством Донецкой Народной Республики.

10.3. Все имущественные споры по настоящему Договору разрешаются в соответствии с действующим законодательством Донецкой Народной Республики.

10.4. Настоящий Договор вступает в законную силу с даты его подписания и действует до _____.

Договор считается продленным на следующий календарный год, если за месяц до окончания этого срока не будет заявлено одной из Сторон об отказе от этого Договора или о его пересмотре. Договор может быть расторгнут и в другой срок по инициативе любой из Сторон в порядке, определенном действующим законодательством Донецкой Народной Республики.

10.5. Настоящий Договор прекращает свое действие в случае:

отсутствия у Производителя собственного производства электрической энергии в течение 180 календарных дней;

приостановления действия или аннулирования лицензии Производителя на право осуществления хозяйственной деятельности в части производства электрической энергии;

приостановления действия или аннулирования лицензии Собственника на право осуществления хозяйственной деятельности в сфере электроэнергетики в части передачи (транспортировки) электрической энергии местными (локальными) электрическими сетями или лицензии на право осуществления хозяйственной деятельности в сфере электроэнергетики в части поставки электрической энергии.

10.6. Прекращение действия настоящего Договора не освобождает Стороны от надлежащего выполнения обязанностей, возникших в период действия настоящего Договора.

11. Другие условия

11.1. Данный Договор составлен в двух оригинальных экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

11.2. Все приложения, являются неотъемлемой частью настоящего Договора:

Приложение № 1 «Однолинейная схема»;

Приложение № 2 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон»;

Приложение № 3 «Акт приема-передачи оказанных услуг»;

Приложение № 4 «Акт об объемах переданной электрической энергии за расчетный период»;

Приложение № 5 «Порядок расчета платы за услуги по передаче (транспортировке) электрической энергии сетями Собственника»;

Приложение № 6 «Порядок расчета технологического расхода (потерь) при передаче (транспортировке) электрической энергии сетями Собственника»;

11.3. В случаях, не предусмотренных данным Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Донецкой Народной Республики.

11.4. Стороны обязуются письменно уведомлять друг друга о смене реквизитов (местонахождения, наименования, организационно-правовой формы, банковских реквизитов и т.п.) не позднее чем через 10 дней после наступления таких изменений.

11.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из них хранится у Собственника, второй – у Производителя.

12. Местонахождение и банковские реквизиты Сторон

Собственник:

Производитель:

Приложение 2
к Методике осуществления
взаиморасчетов, связанных
с урегулированием отношений
по передаче электрической энергии
и мощности субъектами
государственного оптового рынка
(подпункт 2.1.5. пункт 2.1.
раздела II)

Рекомендуемая форма

Договор об оказании услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии между поставщиком электрической энергии по нерегулируемому тарифу и электропередающей организацией

№ _____

_____ (место заключения)

_____ (дата)

(полное наименование электропередающей организации)
(далее – Организация) которая осуществляет деятельность на
основании _____

_____ (реквизиты лицензии)

в лице _____

_____ (должность, Фамилия, Имя, Отчество)
действующего на основании _____

_____ (документ, подтверждающий полномочия лица на подписание настоящего договора)
и _____

_____ (полное наименование производителя электрической энергии)
(далее – ПНТ), который осуществляет деятельность на основании _____

_____ (реквизиты лицензии)

в лице _____

_____ (должность, Фамилия, Имя, Отчество)
действующего на основании _____

_____ (документ, подтверждающий полномочия лица на подписание настоящего договора)

(далее – Стороны), заключили настоящий договор об оказании услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии (далее – Договор).

1. Предмет Договора

1.1. Организация обязуется передавать электрическую энергию, купленную ПНТ на государственном оптовом рынке электрической энергии и мощности Донецкой Народной Республики (далее – ГОРЭЭМ) или собственной выработки, местными (локальными) электрическими сетями к потребителям ПНТ и предоставлять информационные услуги в соответствии с условиями настоящего Договора, а ПНТ обязуется осуществлять оплату полученных услуг в соответствии с условиями настоящего Договора.

При выполнении условий настоящего Договора, а также решении всех вопросов, которые не обусловлены настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Донецкой Народной Республики.

2. Порядок расчетов

2.1. Стоимость услуг Организации по передаче (транспортировке) электрической энергии ПНТ определяется на основании заявленных в Уведомлении на объем покупки электрической энергии в ГОРЭЭМ и в Уведомлении на объем собственного производства электрической энергии, объемов покупки электрической энергии потребителями и тарифов на передачу (транспортировку) электрической энергии электрическими сетями Организации, утвержденных Республиканской службой по тарифам Донецкой Народной Республики, на соответствующих классах напряжения.

2.2. ПНТ на текущий счет Организации осуществляет поэтапную предоплату стоимости услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии следующим образом:

1 платеж – до 17.00 второго банковского дня расчетного месяца в размере не менее 1/3 от стоимости услуг Организации, которые определены в соответствии с пунктом 2.1 настоящего Договора.

Дальнейшая оплата может осуществляться ежедневно или путем уплаты 1/6 от стоимости услуг Организации, которые определены в соответствии с пунктом 2.1 настоящего Договора, в каждый из следующих периодов:

2 платеж – с 06 до 10 числа расчетного месяца;

3 платеж – с 11 до 15 числа;

4 платеж – с 16 до 20 числа;

5 платеж – с 21 до 25 числа.

При этом размер оплаты в указанные периоды должен быть не меньше стоимости услуг Организации, которые определены в соответствии с пунктом 2.1 настоящего Договора, на 5 дней вперед.

По договоренности сторон допускается иной график оплаты ПНТ стоимости услуг Организации по передаче (транспортировке) электрической энергии.

2.3. В случае изменения тарифа на передачу (транспортировку) электрической энергии в соответствии с нормативными актами Республиканской службы по тарифам Донецкой Народной Республики после осуществления ПНТ оплаты услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии Организация производит перерасчет причитающейся к уплате стоимости услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии.

Доначисленные суммы должны быть уплачены ПНТ в пятидневный срок с момента получения счета.

2.4. По итогам расчетного периода составляются и подписываются каждой Стороной Акт оказанных услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии.

2.5. ПНТ осуществляет окончательный расчет с Организацией за предыдущий расчетный период в течение пяти банковских дней после получения счета и Акта оказанных услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии. В случае нарушения сроков окончательного расчета Организация имеет право начислить пени в размере _____ % от суммы просрочки платежа (но не больше двойной ключевой ставки Центрального Республиканского Банка Донецкой Народной Республики, действующей на день просрочки) за каждый день просрочки. Пеня начисляется до полного выполнения ПНТ своих обязательств.

В случае если фактический объем оплаты ПНТ услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии превышает сумму, указанную в Актах оказанных услуг (выполненных работ), Организация при отсутствии требования ПНТ о возврате средств зачисляет избыток как авансовый платеж на следующие расчетные периоды.

Если ПНТ выдвигает требование о возврате средств, средства подлежат возврату в течение пяти банковских дней. В случае несоблюдения Организацией этих сроков ПНТ имеет право начислить пени в размере _____ от суммы просрочки платежа (но не больше двойной ключевой ставки Центрального Республиканского Банка Донецкой Народной Республики, действующей на день просрочки) за каждый день просрочки. Пеня начисляется до полного выполнения Организацией обязательств по возврату средств.

3. Особенности урегулирования отношений с третьей стороной (потребителем), которая объективно присутствует при передаче (транспортировке) электрической энергии принадлежащей ПНТ электрическими сетями Организации.

3.1. ПНТ заключает договор о купле-продаже электрической энергии с потребителем на весь объем потребления электрической энергии, необходимой потребителю (за исключением объемов потребления электрической энергии населением), на срок, кратный величине расчетного периода, по условиям:

- отсутствия задолженности потребителя перед Организацией или отсутствия текущей задолженности потребителя перед Организацией и обеспечения потребителем оплаты электрической энергии в объеме, равном ориентировочной сумме окончательного расчета, определенной в соответствии с подпунктом 3.2 настоящего Договора, при наличии и выполнении графика погашения задолженности между Организацией и потребителем;

- если заявленная мощность потребителя не превышает разрешенную мощность по техническим условиям на технологическое присоединение.

Договор о поставке электрической энергии, заключенный между потребителем и Организацией, приостанавливается только в части объемов поставок электрической энергии и оплаты за нее на срок действия договора купли-продажи электрической энергии между потребителем и ПНТ.

3.2. Потребитель (или ПНТ по поручению потребителя) письменно уведомляет Организацию о приостановлении действия договора о поставке электрической энергии не позднее чем за 10 дней до начала действия договора о купле-продаже электрической энергии и окончательно рассчитывается с ней.

Потребитель осуществляет окончательный расчет с Организацией за потребленную электрическую энергию с учетом ожидаемых объемов покупки у Организации электрической энергии до дня вступления в силу Договора о купле-продаже электрической энергии. Ориентировочная сумма окончательного расчета с Организацией до дня вступления в силу договора на куплю-продажу электрической энергии определяется на основании фактических данных об объемах потребления на день проведения расчета и прогнозируемых данных, определенных по фактическому среднесуточному потреблению текущего расчетного периода.

Между Организацией и потребителем заключается дополнительное соглашение о приостановлении действия договора о поставке электрической энергии в части объемов поставки электрической энергии и оплаты за нее на срок действия договора купли-продажи электрической энергии.

Организация и потребитель подписывают двусторонний акт, в котором фиксируются показания расчетных средств учета на первый день действия договора о купле-продаже электрической энергии. На основании акта

определяются фактические объемы потребленной электрической энергии до дня вступления в силу договора о купле-продаже электрической энергии.

Потребителю в течение 5 банковских дней со дня оформления акта возвращаются средства, уплаченные сверх стоимости электрической энергии, полученной от Организации, или выписывается платежный документ для оплаты электрической энергии, купленной сверх объемов, которые оплачены Организацией.

В случае неуплаты покупателем суммы, указанной в платежном документе, в течение 5 банковских дней, Организация имеет право отказать

ПНТ в согласовании Уведомления на заявленный объем покупки электрической энергии в ГОРЭЭМ на следующий расчетный период.

По согласованию потребителя и ПНТ кредиторская задолженность Организации перед потребителем может быть перечислена на расчетный счет ПНТ в оплату покупаемой потребителем в ПНТ электрической энергии.

3.3. При невозможности поставки электрической энергии ПНТ потребителю в следующем расчетном месяце ПНТ письменно уведомляет об этом потребителя и Организацию не позднее, чем за 3 рабочих дня до 20-го числа месяца, предшествующего расчетному.

3.4. В случае прекращения ГОРЭЭМ продажи электрической энергии ПНТ в течение расчетного периода, о чем ГОРЭЭМ сообщает ПНТ и Организации, поставку электрической энергии потребителю ПНТ или ПНТ как потребителю со дня прекращения продажи осуществляет Организация.

ПНТ осуществляет поставку электрической энергии потребителю только в объемах собственного производства, если эти объемы обеспечивают в полном объеме потребности потребителей и компенсацию технологического расхода (потерь) в электрических сетях Организации.

4. Условия учета электрической энергии

4.1. Условия установки средств дифференцированного (почасового) учета электрической энергии и автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (далее – АСКУЭ) в точках расчетного учета потребителей определены нормативно-техническими документами и паспортными данными завода изготовителя расчетного средства учета электрической энергии.

4.2. Коммерческий учет переданной и потребленной потребителем ПНТ электрической энергии осуществляется на основании данных приборов дифференцированного (почасового) учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электрических сетей между Организацией и потребителем ПНТ или с помощью АСКУЭ.

АСКУЭ потребителя должно охватывать все расчетные точки учета электрической энергии.

При установке приборов дифференцированного (почасового) учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности электрической сети количество учетной электрической энергии, потребляемой потребителем ПНТ, увеличивается (или уменьшается) на величину потерь электрической энергии в электрической сети с места установки до границы балансовой принадлежности сети.

4.3. В случае, если максимальный месячный объем потребления электрической энергии в точке учета потребителя ПНТ за последние 12 месяцев не превышает 50 тыс. кВт*ч., установка приборов дифференциального (почасового) учета потребления электрической энергии и АСКУЭ в этой точке не является обязательным. При этом в случае отсутствия в таких точках приборов дифференцированного (почасового) учета электрической энергии или АСКУЭ определения почасовых объемов приобретаемой электрической энергии производится на основании данных, рассчитанных в соответствии с требованием нормативных актов.

4.4. В случае поставки электрической энергии ПНТ одновременно основному потребителю и всем его субпотребителям, которым электрическая энергия поставляется только через электрические сети основного потребителя ПНТ, установке расчетных приборов дифференцированного (почасового) учета на границе балансовой принадлежности между основным потребителем и его субпотребителями не является обязательным.

5. Права сторон

5.1. Организация имеет право:

1) получать от ПНТ оплату услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии электрическими сетями;

2) на доступ в присутствии представителей ПНТ к расчетным средствам учета электрической энергии, которые установлены на объектах потребителей ПНТ и принадлежат ПНТ, для проведения технической проверки, снятия показаний почасового потребления электрической энергии, выполнения других работ в соответствии с условиями настоящего Договора;

3) на получение полной и достоверной информации относительно объемов потребления электрической энергии потребителями, поставку электрической энергии которым осуществляет ПНТ в случае снятия показаний потребления электрической энергии ПНТ или непосредственно потребителем;

4) на прекращение передачи (транспортировки) электрической энергии электрическими сетями Организации.

5.2. ПНТ имеет право:

- 1) на получение от Организации услуг по передаче (транспортировке) принадлежащей ему электрической энергии электрическими сетями;
- 2) на получение от Организации полной и достоверной информации относительно объемов потребления электрической энергии потребителями, поставку электрической энергии которым осуществляет ПНТ и энергопринимающие устройства (электроустановки) которых находятся на территории осуществления лицензированной деятельности Организации;
- 3) на проведение считывания и передачи в Организацию показаний расчетных средств учета потребителей ПНТ. В этом случае ПНТ несет ответственность перед Организацией за несвоевременное предоставление, не предоставление или предоставление недостоверных данных о почасовых объемах потребления электрической энергии в размере 15 необлагаемых налогом минимумов доходов граждан за каждый факт такого нарушения.

6. Обязанности и ответственность Сторон

Стороны несут ответственность за невыполнение или ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Донецкой Народной Республики.

6.1. Организация обязуется:

- 1) не противодействовать ПНТ в поставке электрической энергии потребителям;
- 2) обеспечить при выполнении ПНТ условий настоящего Договора передачу (транспортировку) электрической энергии, принадлежащей ПНТ, к собственным электроустановкам и (или) потребителям, заключившим договоры купли-продажи электрической энергии с ПНТ;
- 3) вести коммерческий учет объемов электрической энергии и мощности, поставляемой ПНТ потребителям, в соответствии с требованиями нормативно-правовыми и техническими документами;
- 4) осуществлять прием, рассмотрение и согласование документов, необходимых ПНТ для осуществления закупки электрической энергии в ГОРЭЭМ и производства собственной электрической энергии, а именно:
 - за 6 рабочих дней до 19 числа (включительно) месяца, предшествующего расчетному – Уведомления на заявленный объем покупки электрической энергии ПНТ в ГОРЭЭМ, Уведомления на заявленный объем собственного производства электрической энергии и данные о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии по всем потребителям ПНТ. Уведомления рассматриваются, подписываются Организацией и передаются ПНТ или возвращаются ПНТ с замечаниями в течение трех рабочих дней, с момента получения Организацией Уведомлений;

- с 1 по 4 число (включительно) месяца, следующего за расчетным – Акта приема-передачи электрической энергии с ГОРЭЭМ, Акта собственного производства электрической энергии и справок о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии по всем потребителям ПНТ;

5) если документы, поданные ПНТ в Организацию на согласование, требуют доработки, Организация возвращает их ПНТ для устранения письмом с указанием конкретного замечания;

6) с 1 по 4 число (включительно) месяца, следующего за расчетным, оформляется Акт оказанных услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии;

7) передавать по электронной почте в ГОРЭЭМ реестры согласованных и зарегистрированных в Организации Уведомлений на заявленный объем покупки электрической энергии ПНТ в ГОРЭЭМ, Акт собственного производства электрической энергии и данные фактических почасовых объемов потребления электрической энергии по всем потребителям ПНТ в сроки, определенные в договоре купли-продажи электрической энергии между ГОРЭЭМ и Организацией;

8) проводить считывание и сбор фактических данных почасового потребления электрической энергии потребителями ПНТ и формирование и передачу в ГОРЭЭМ до 10-00 данных о почасовых объемах покупки ПНТ электрической энергии в ГОРЭЭМ с учетом объемов собственного производства и нормативных технологических расходов (потерь) электрической энергии в сетях Организации (макет 30900), включая почасовые данные рассчитанные в соответствии с требованиями нормативных актов.

Организация несет ответственность перед ГОРЭЭМ за несвоевременное предоставление, не предоставление или предоставление недостоверных данных почасовых объемов потребления электрической энергии потребителями ПНТ и покупки ПНТ электрической энергии в ГОРЭЭМ в размере 15 необлагаемых налогом минимумов доходов граждан за каждый факт такого нарушения.

9) предоставлять ПНТ по его письменному запросу данные потребления электрической энергии субпотребителями, которые получают электрическую энергию через электрические сети потребителя ПНТ и находятся на поставке электрической энергии Организацией;

10) до 10-00 часов 11, 21 числа расчетного месяца и до 12-00 часов 1 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять ПНТ заверенные подписью руководителя и печатью Организации сведения о фактическом потреблении электрической энергии потребителями ПНТ соответственно за 10, 20 суток и расчетный месяц;

11) обеспечивать допуск представителей ПНТ к расчетным средствам потребителей, которые установлены на подстанциях Организации, в течение 3-х дней с момента письменного обращения ПНТ;

12) вводить по указанию Системного оператора графики ограничения, аварийного отключения и другие мероприятия в соответствии с нормативно-правовыми актами для предотвращения нарушений режимов работы Энергетической системы Донецкой Народной Республики, связанные с дефицитом мощности и электрической энергии, снижением частоты, нарушением режимов допустимых перетоков и нагрузки электрической сети;

13) обеспечивать в соответствии с нормативно-правовыми и техническими документами контроль за соблюдением потребителями ПНТ оперативно-диспетчерской дисциплины, режимов потребления электрической энергии и мощности;

14) по письменному заявлению ПНТ проводит полное или частичное ограничение передачи электрической энергии потребителям ПНТ в соответствии с нормативно-правовыми актами.

В этом случае ответственность за правомерность требования о полном или частичном ограничении электроснабжения потребителя несет ПНТ.

15) оперативно сообщать ПНТ о применении графиков ограничений и аварийных отключений, времени их начала и окончания, величине снижения потребления электрической энергии и мощности.

6.2. ПНТ обязуется:

1) до 10 числа месяца, предшествующего расчетному, предоставлять в Организацию в электронном виде прогноз почасового объема покупки электрической энергии в ГОРЭЭМ (с учетом объемов собственного производства электрической энергии) за средний рабочий день месяца, предшествующего расчетному;

2) за 6 рабочих дней до 19 числа месяца, предшествующего расчетному, предоставлять Уведомление на заявленный объем покупки электрической энергии в ГОРЭЭМ и Уведомление на заявленный объем собственного производства электрической энергии на согласование в Организацию.

ПНТ в месяц согласовывает с Организацией только одно Уведомление на заявленный объем покупки электрической энергии ПНТ в ГОРЭЭМ и Уведомление на заявленный объем собственного производства электрической энергии. В случае возникновения ошибок в оформленном уведомлении его переоформление не считается новым уведомлением.

3) ежедневно до 9-00 часов предоставлять в Организацию по электронной почте в установленной форме Заявку о почасовом объеме покупки электрической энергии в ГОРЭЭМ и объемах собственного производства электрической энергии на следующие сутки;

4) в случае снятия показаний потребления электрической энергии ПНТ или непосредственно потребителем:

- ежедневно до 09-00 часов предоставлять в Организацию по электронной почте данные почасового потребления электрической энергии каждым потребителем ПНТ и объемы собственного производства электрической энергии за предыдущие сутки;

- до 10-00 часов 11, 21 числа расчетного месяца и до 10-00 часов 1 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять в Организацию по электронной почте заверенные подписью руководителя и печатью ПНТ данные потребления электрической энергии потребителями соответственно за 10, 20 календарных дней и календарный месяц;

5) до 3 числа месяца (включительно), следующего за расчетным, предоставлять в Организацию Акт приема-передачи электрической энергии с ГОРЭЭМ, Акт собственного производства электрической энергии в расчетном месяце и справки о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии по всем потребителям ПНТ.

Объемы электрической энергии, указанные в акте, должны соответствовать фактическим данным электропотребления за месяц с нарастающим итогом;

6) формировать Уведомления на заявленный объем покупки электроэнергии в ГОРЭЭМ и Акт приема-передачи электрической энергии с ГОРЭЭМ с учетом нормативных технологических расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче электрическими сетями Организации на соответствующем классе напряжения потребителя. Уведомление и Акт приема-передачи электрической энергии должны содержать следующую информацию:

- объемы потребления электрической энергии по каждому классу напряжения потребителя, по которым Потребитель получает электрическую энергию, которую поставляет ПНТ;

- объемы нормативных технологических расходов (потерь) электрической энергии на соответствующих классах напряжения потребителя, которые рассчитываются на основании экономических коэффициентов нормативных технологических расходов (потерь), утвержденных Республиканской службой по тарифам Донецкой Народной Республики;

7) ПНТ несет ответственность за осуществление своевременной и в полном объеме оплаты за передачу (транспортировку) электрической энергии и других дополнительных услуг на условиях, определенных настоящим Договором.

В случае нарушения сроков оплаты по условиям этого Договора Организация имеет право начислять пени в размере _____% от суммы просрочки платежа (но не больше двойной учетной ставки Центрального Республиканского Банка Донецкой Народной Республики, действующей на день просрочки) за каждый день просрочки;

8) ПНТ не несет ответственности перед потребителем за недоотпущенную электрическую энергию в случае перерыва электроснабжения вследствие действий или бездействий Организации.

7. Форс-мажор

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за невыполнение обязательства по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств (пожаров, наводнений, землетрясений и других стихийных бедствий, аварий, блокад, военных действий, эпидемий и т.п.), препятствующих выполнению договорных обязательств в целом или частично, возникших после заключения настоящего Договора.

Срок исполнения обязательств по настоящему Договору в таком случае откладывается на срок действия обстоятельств непреодолимой силы.

7.2. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение обязательств по настоящему Договору на срок действия указанных обстоятельств и устранения их последствий.

7.3. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы Сторона, которая находится под действием таких обстоятельств, немедленно извещает другую Сторону о возникновении таких обстоятельств. При этом Стороны прилагают все усилия по устранению обстоятельств непреодолимой силы и их последствий.

8. Порядок урегулирования разногласий

8.1. Все споры и разногласия, возникающие при исполнении условий настоящего Договора или в связи с ним, решаются в соответствии с требованиями действующего законодательства Донецкой Народной Республики.

8.2. В случае, если споры и разногласия не могут быть решены путем переговоров, они подлежат разрешению в судебном порядке.

9. Другие условия

9.1. Каждая из Сторон имеет право инициировать проверку объемов почасового потребления электрической энергии потребителями, поставка электрической энергии которым осуществляет ПНТ, и проведение контрольных

замеров почасового суточного потребления электрической энергии любого потребителя ПНТ.

9.2. Стороны соглашаются с тем, что в этот Договор в случае необходимости могут быть внесены изменения и дополнения по взаимной договоренности Сторон.

9.3. В случае внесения изменений к настоящему Договору, они должны быть оформлены в виде дополнительного соглашения (за исключением уведомлений об изменении почтовых и банковских реквизитов) за подписями уполномоченных лиц Сторон и скреплены печатями.

9.4. В случае изменения почтовых или банковских реквизитов одной из Сторон последняя обязана письменно уведомить об этом другую Сторону в течение пяти дней со дня такого изменения. Такое сообщение подписывается уполномоченным лицом и главным бухгалтером и становится неотъемлемой частью настоящего Договора только при условии его получения другой Стороной.

9.5. В случае внесения изменений или отмене нормативных правовых актов, регулирующих отношения, связанные с передачей (транспортировкой) и поставкой электрической энергии, то Стороны вносят в настоящий Договор соответствующие изменения, необходимые для устранения противоречий.

10. Другие условия

10.1. Настоящий Договор составлен в двух оригинальных экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

10.2. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

10.3. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Донецкой Народной Республики.

10.4. После подписания настоящего Договора все предварительные переговоры по нему, переписка, другие документы, которые, так или иначе, касаются настоящего Договора, теряют силу.

11. Местонахождение и банковские реквизиты Сторон

Организация:

ПНТ:

тел.: _____

тел.: _____

М.П. _____

М.П. _____

(подпись, ФИО)

(подпись, ФИО)

_____ 20 ____ года

_____ 20 ____ года

Приложение 3
к Методике осуществления
взаиморасчетов, связанных с
урегулированием отношений по
передаче электрической энергии и
мощности субъектами
государственного оптового рынка
(пункт 4.3. раздела IV)

АКТ

о фиксировании объемов потребления или полезного отпуска электрической энергии, выработанной блок-станцией, когенерационной установкой, теплоэлектроцентралью, для продажи в государственный оптовый рынок электрической энергии и мощности за _____ 20__ года

(месяц)

г. Донецк

«__» _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся, от (наименование электропередающей организации), действующий на основании _____ и от (наименование производителя) действующий на основании _____, совместно именуемые Стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

В соответствии с требованиями законодательства Донецкой Народной Республики в сфере электроэнергетики, Сторонами определены следующие объемы отпущенной электрической энергии, подлежащие продаже в государственный оптовый рынок электрической энергии и мощности Донецкой Народной Республики:

Наименование показателя	кВт*ч *
Объем электрической энергии	...

*

- величина со знаком « + » свидетельствует о потреблении электрической энергии;
- величина со знаком « - » свидетельствует о полезном отпуске электрической энергии, выработанной блок-станцией, когенерационной установкой, теплоэлектроцентралью, для продажи в государственный оптовый рынок электрической энергии и мощности.

Наименование производителя

_____ (должность)

_____ (подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

М.П.

Наименование
электропередающей организации

_____ (должность)

_____ (подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

М.П.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

проекта Приказа Министерства угля и энергетики Донецкой Народной Республики
«Об утверждении Методики осуществления взаиморасчетов, связанных с урегулированием отношений по передаче электрической энергии и мощности субъектами государственного оптового рынка»

Проект Приказа Донецкой Народной Республики подготовлен Министерством угля и энергетики Донецкой Народной Республики

И.о. Министра угля и энергетики
Донецкой Народной Республики



А.А. Нестеренко

СОГЛАСОВАНО:

Наименование должности	Подпись	ФИО
Руководитель Республиканской службы по тарифам Донецкой Народной Республики		А.Н. Алипов

**Департамент регистрации нормативных
правовых актов
Министерства юстиции
Донецкой Народной Республики**

В данном документе прошито и скреплено
печатью информационные ресурсы

(30) листов.

Исполнитель:

Ф.И.О. Сурмаков К.С.

Дата « 22 » 08 20 22 г.

