

# ДОГОВОР

## о поставке электрической энергии

г. Донецк № \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ДОНЕЦКАЯ ЖЕЛЕЗНАЯ ДОРОГА», которое осуществляет свою деятельность на основании лицензии серия № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., далее – ПОСТАВЩИК, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании доверенности № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., и \_\_\_\_\_, далее ПОТРЕБИТЕЛЬ, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, далее – СТОРОНЫ, заключили настоящий договор о поставке электрической энергии (далее – Договор).

Во время выполнения условий настоящего Договора, а также решения всех вопросов, не обусловленных в настоящем Договоре, Стороны обязуются руководствоваться действующим законодательством и Правилами пользования электрической энергией (далее – ППЭЭ).

### 1. Предмет Договора

ПОСТАВЩИК продает электрическую энергию ПОТРЕБИТЕЛЮ, а ПОТРЕБИТЕЛЬ оплачивает ПОСТАВЩИКУ её стоимость и осуществляет другие платежи в соответствии с условиями настоящего Договора и приложениями к Договору, являющимися его неотъемлемыми частями.

Точка продажи электрической энергии указывается в Приложении № 7 «Расчет потерь электроэнергии в сетях ПОТРЕБИТЕЛЯ».

### 2. Обязательства сторон

2.1. ПОСТАВЩИК обязуется:

2.1.1. Выполнять условия настоящего Договора.

2.1.2. Поставлять Потребителю электроэнергию, как разновидность товара:

– в пределах присоединенной и разрешенной к использованию мощности в объемах, определенных в соответствии с разделом 5, и с учетом условий раздела 6 настоящего Договора (Приложение 1 "Объемы поставки электрической энергии и электрической мощности Потребителю") и дополнительного соглашения №1 к настоящему договору;

– согласно с категорией токоприемников ПОТРЕБИТЕЛЯ в соответствии с ПУЭ и гарантированного уровня надежности электроснабжения на границе балансовой принадлежности (Приложение 2 "Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон");

– с соблюдением предельных показателей качества электрической энергии, определенных Приложением 20 "Согласованные показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности".

2.1.3. Уведомлять ПОТРЕБИТЕЛЯ обо всех изменениях тарифов на электрическую энергию через средства массовой информации за пять дней до введения их в действие.

2.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ обязуется:

2.2.1. Выполнять условия настоящего Договора;

2.2.2. Придерживаться режима потребления электрической энергии и мощности в соответствии с условиями раздела 5 этого Договора.

2.2.3. Оплачивать ПОСТАВЩИКУ стоимость электрической энергии в соответствии с условиями Приложения 21 "Порядок расчетов" и Приложения 3 "График снятия показаний средств учета электрической энергии".

2.2.4. Осуществлять оплату за перетоки реактивной электрической энергии между электросетью ПОСТАВЩИКА и электроустановками ПОТРЕБИТЕЛЯ в соответствии с Приложением 5 "Порядок расчетов за перетоки реактивной электроэнергии".

2.2.5. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченных представителей ПОСТАВЩИКА по предъявлению служебного удостоверения к электроустановкам ПОТРЕБИТЕЛЯ (Субпотребителя), устройствам релейной защиты, автоматики и связи, к средствам (системам) учета электроэнергии, измерения мощности и контроля показателей качества электроэнергии в соответствии с ППЭЭ.

2.2.6. Применять комплекс мероприятий, направленных на предотвращение угрозы жизни или травматизма, повреждения оборудования и продукции, негативных экологических последствий и т.п. в случае получения уведомления о прекращении (ограничении) электроснабжения в соответствии с условиями раздела 6 настоящего Договора.

2.2.7. Согласовывать с ПОСТАВЩИКОМ использование электроэнергии в электронагревательных установках в соответствии с требованиями Приложения 4 "Порядок и режим работы электронагревательных установок".

2.2.8. Организовывать учет потребления электроэнергии действующих электроустановок на основе локального оборудования сбора и обработки данных, автоматизированной системы коммерческого учета для объектов (кроме многоквартирных жилых домов и населенных пунктов) с присоединенной мощностью электроустановок 150 кВт и больше и среднемесячным объемом потребления за предыдущие 12 расчетных периодов для действующих электроустановок или заявленным объемом потребления электрической энергии для новых электроустановок 50 тыс. кВт\*ч и более. Период для установки локального оборудования сбора и обработки данных, автоматизированной системы коммерческого учета определяется отдельным договором между энергопоставляющей организацией и потребителем.

Поставщик \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

Потребитель \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

2.2.9. Применять расчетные средства почасового учета электрической энергии, в случае заключения договора купли-продажи электрической энергии с ПОСТАВЩИКОМ по нерегулируемому или дифференцированному тарифу.

2.2.10. Для определения режимов работы энергосистемы и потребителей дважды в год предоставлять ПОСТАВЩИКУ суточные графики потребления электрической энергии и мощности в характерные режимные дни летнего и зимнего периода. О дне режимных замеров ПОСТАВЩИК уведомляет ПОТРЕБИТЕЛЯ за 15 календарных дней до проведения замеров.

2.2.11. Обратиться к ПОСТАВЩИКУ в течение 10 дней следующего расчетного месяца относительно приведения учета в соответствие с требованиями ПУЭ, если среднемесячное потребление электроэнергии Потребителем в любой точке учета в течение двух последовательных расчетных периодов ниже величины, определенной п. 1.5.17 ПУЭ.

2.2.12. Осуществлять замену, ремонт, поверку, перепрограммирование расчетных средств учета электрической энергии за свой счет, если он является собственником этих средств учета, в сроки, предусмотренные нормативными документами.

2.2.13. Оперативно уведомлять ПОСТАВЩИКА о нарушении расчетного учета электрической энергии, неисправности в работе автоматизированных систем учета и расчетных средств учета, принадлежащих Потребителю по признакам права собственности, пользования, полного хозяйственного ведения или установленных на территории ПОТРЕБИТЕЛЯ.

2.2.14. В случае освобождения Потребителем занимаемого помещения, реорганизации, ликвидации (в т. ч. путем банкротства), отчуждения любым способом занимаемого помещения, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан уведомить ПОСТАВЩИКА за 20 суток до дня смены собственника помещения и в тот же самый срок осуществить оплату всех видов платежей, предусмотренных настоящим Договором, до дня смены собственника помещения включительно, а ПОСТАВЩИК обязан прекратить поставку электроэнергии со дня освобождения Потребителем помещения.

2.3. Стороны обязуются заключить дополнительно договоры, предусмотренные действующим законодательством и ППЭЭ, в случае обоснованного присутствия в процессе обеспечения ПОТРЕБИТЕЛЯ электрической энергией третьей стороны (основного ПОТРЕБИТЕЛЯ, электропередающей организации) с обязательным согласованием данных договоров с ПОСТАВЩИКОМ.

2.4. Стороны обязуются письменно сообщать об изменении реквизитов (местонахождения, наименования, организационно-правовой формы, банковских реквизитов) не позднее, чем через 10 дней после наступления таких изменений.

### 3. Права сторон

3.1. ПОСТАВЩИК имеет право:

3.1.1. Получать от ПОТРЕБИТЕЛЯ своевременную оплату за потребленную электрическую энергию по тарифам, установленным Республиканской службой по тарифам (РСТ) в соответствии с «Условиями и правилами осуществления предпринимательской деятельности по поставке электрической энергии по регулируемому тарифу», и другие платежи в соответствии с условиями настоящего Договора и законодательства.

3.1.2. Ограничивать или прекращать поставку электрической энергии Потребителю в соответствии с условиями раздела 6 настоящего Договора согласно порядку, предусмотренному ППЭЭ.

3.1.3. Определять, изменять и корректировать в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего Договора, величины потребления электрической энергии и мощности.

3.1.4. Требовать возмещения убытков, причиненных ПОСТАВЩИКУ вследствие нарушения Потребителем условий настоящего Договора и ППЭЭ.

3.1.5. Доступа на территорию, на объекты ПОТРЕБИТЕЛЯ, а именно:

- к средствам учета электроэнергии для выполнения контрольного съема показаний, проведения их технической проверки, поверки, замены, ремонта, модернизации, переноса, других работ по эксплуатации средств учета;
- к устройствам релейной защиты, автоматики, связи, обеспечивающим регулирование нагрузки;
- к устройствам, обеспечивающим измерение мощности, показателей качества электроэнергии;
- к устройствам коммутации, обеспечивающим возможность полного и/или частичного ограничения поставки электроэнергии;
- к устройствам компенсации реактивной мощности;
- к электросетям ПОТРЕБИТЕЛЯ и охранным зонам электросетей ПОСТАВЩИКА электроэнергии;
- к электроустановкам ПОТРЕБИТЕЛЯ для установки средств учета и контроля режимов потребления электроэнергии, проверки использования электронагревательного оборудования, правильности применения тарифов на электроэнергию, выявления безучетного потребления электроэнергии, выполнения технических мероприятий с целью недопущения без соответствующего разрешения ПОСТАВЩИКА доступа ПОТРЕБИТЕЛЯ к расчетным средствам учета электроэнергии, токоведущим цепям, расположенным перед узлом учета, других работ, предусмотренных нормативными техническими документами и настоящим Договором.

3.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ имеет право:

3.2.1. На изменение (корректировку) договорных величин потребления электрической энергии в порядке, определенном условиями раздела 5 настоящего Договора.

3.2.2. Требовать возмещения убытков, причиненных Потребителю вследствие нарушения ПОСТАВЩИКОМ условий настоящего Договора и ППЭЭ.

3.2.3. Требовать возобновления поставки электрической энергии в установленном порядке после устранения нарушений, если прекращение электроснабжения произошло без расторжения настоящего Договора.

3.2.4. Обращаться в аккредитованную метрологическую службу с целью проведения внеплановой поверки средств учета, а также к ПОСТАВЩИКУ для внеплановой технической проверки расчетных средств учета и/или проверки программирования приборов учета, схем их включения, замены либо экспертизы.

### 4. Ответственность сторон

4.1. Ответственность ПОСТАВЩИКА:

4.1.1. ПОСТАВЩИК несет ответственность за поставку электрической энергии Потребителю:

– в объемах и с обеспечением договорной величины мощности, определенными в соответствии с требованиями раздела 5 настоящего Договора;

Поставщик \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

Потребитель \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

– с соблюдением требований подключения электроустановок ПОТРЕБИТЕЛЯ в соответствии с фактической схемой категоричности токоприемников ПОТРЕБИТЕЛЯ и гарантированным уровнем надежности электроснабжения (Приложение 2 «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон»);

– с соблюдением предельных показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электросетей, определенных Договором (Приложение 20 "Согласованные показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности").

4.1.2. В случае перерыва в поставке электрической энергии Потребителю по вине ПОСТАВЩИКА свыше сроков, определенных ПУЭ для токоприемников соответствующей категоричности, ПОСТАВЩИК несет ответственность перед Потребителем в размере двукратной стоимости недоотпущенной электрической энергии, в соответствии с Законодательством.

4.1.3. В случае отпуска электрической энергии, параметры качества которой находятся вне границ показателей, определенных Приложением 20 "Согласованные показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности", ПОСТАВЩИК несет ответственность перед Потребителем в размере двадцати пяти процентов стоимости электроэнергии, не отвечающей параметрам качества, в соответствии с Законодательством.

4.1.4. ПОСТАВЩИК не несет ответственности перед Потребителем за нарушение требований пунктов 4.1.1. и 4.1.3 настоящего Договора, если докажет, что нарушения возникли по вине ПОТРЕБИТЕЛЯ или вследствие действия форс-мажорных обстоятельств.

4.1.5. ПОСТАВЩИК не несет ответственности за имущественный вред, причиненный Потребителю вследствие прекращения или ограничения электроснабжения, осуществленного в установленном ППЭЭ порядке.

#### 4.2. Ответственность ПОТРЕБИТЕЛЯ:

4.2.1. В случае потребления электроэнергии свыше договорной величины за расчетный период, определенной в соответствии с требованиями раздела 5 настоящего Договора, ПОТРЕБИТЕЛЬ оплачивает ПОСТАВЩИКУ двукратную стоимость разницы фактически потребленной и договорной величин.

В случае превышения договорной величины мощности в утренние и вечерние часы максимума нагрузки энергосистемы, определенной в соответствии с требованиями раздела 5 настоящего Договора, ПОТРЕБИТЕЛЬ оплачивает двукратную стоимость разницы между наибольшей величиной мощности, зафиксированной на протяжении расчетного периода, и договорной величиной мощности. При этом плата за превышение договорной величины мощности взимается с потребителей с присоединенной мощностью 150 кВт и больше и среднемесячным потреблением 50 тыс. кВт\*ч и больше.

4.2.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ оплачивает ПОСТАВЩИКУ стоимость недоучтенной электроэнергии, определенной в соответствии с «Методикой определения объема и стоимости электрической энергии, не учтенной вследствие нарушения потребителем Правил пользования электрической энергией» (далее Методика), по тарифам, действующим на протяжении потребления электрической энергии с нарушением, в случае следующих действий ПОТРЕБИТЕЛЯ:

- самовольного внесения изменений в схемы учета электроэнергии;
- повреждения средств учета электроэнергии, вмешательства в их работу, самовольного снятия или нарушения пломб на средствах учета;
- потребления электроэнергии до средств учета;
- других условий, определенных Методикой.

4.2.3. В случае нарушения схемы расчетного учета электроэнергии, повреждения или хищения расчетных средств учета электрической энергии вследствие действий (бездействия) ПОТРЕБИТЕЛЯ их ремонт, замена и проверка осуществляется за счет ПОТРЕБИТЕЛЯ.

4.2.4. Потребители, которые в соответствии с техническими условиями имеют в своей собственности резервные источники электроснабжения, несут полную ответственность за их техническое состояние и готовность к своевременному пуску.

Все убытки и возможные негативные последствия от несвоевременного или несанкционированного пуска резервных источников электроснабжения несут их собственники.

Применение резервных источников электроснабжения производится по согласованию с ПОСТАВЩИКОМ в соответствии с нормативной технической документацией.

4.2.5. ПОТРЕБИТЕЛЬ несет ответственность за недоотпуск электрической энергии другим потребителями (Субпотребителям) в соответствии с условиями соответствующего договора между ними.

4.2.6. ПОТРЕБИТЕЛЬ не несет ответственности перед ПОСТАВЩИКОМ в соответствии с требованиями пунктов 4.2.1 - 4.2.3 настоящего Договора, если докажет, что нарушения возникли по вине ПОСТАВЩИКА или вследствие действия форс-мажорных обстоятельств.

#### 4.2.7.

ПОТРЕБИТЕЛЬ несет ответственность за возможные последствия, связанные с прекращением электроснабжения при неуплате за потребленную электроэнергию.

4.3. Ответственность за техническое состояние средств учета несет та организация, на балансе которой они находятся, или организация, осуществляющая их эксплуатацию на основании соответствующего договора.

4.4. Ответственность за сохранность и целостность расчетных средств учета электрической энергии и пломб возлагается на их собственника или организацию, на территории (в помещении) которой они установлены.

Поставщик \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

Потребитель \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

#### 4.5. Форс-мажорные обстоятельства

Действие форс-мажорных обстоятельств является действием непреодолимой силы. К действиям непреодолимой силы относятся: стихия, забастовка, действие общественного врага, объявленная или необъявленная война, угроза войны, террористический акт, блокада, революция, мятеж, восстание, массовые беспорядки, гражданская демонстрация, саботаж, молния, пожар, ураган, буря, наводнение, снежные заносы, гололедица, землетрясение, оползень, взрыв, противоправные действия третьих лиц, ситуации, которые создают угрозу стабильности энергетической системы и энергетической безопасности, что являются причиной невозможности выполнения одной из сторон обязательств по настоящему договору, а также нормативные акты правительства, запрещающие или ограничивающие выполнение обязательств по настоящему Договору. Если действие форс-мажорных обстоятельств продолжается более шести месяцев, любая из сторон имеет право расторгнуть договор. При этом ни одна из сторон не имеет права требовать возмещения убытков, связанных с расторжением Договора.

4.5.1. Стороны не несут ответственности за полное или частичное невыполнение своих обязательств по настоящему Договору в результате действия форс-мажорных обстоятельств.

Срок выполнения обязательств по этому Договору в таком случае откладывается на срок действия форс-мажорных обстоятельств.

4.5.2. Сторона, для которой выполнение обязательств стало невозможным вследствие действия форс-мажорных обстоятельств, должна не позднее чем через пять календарных дней письменно уведомить другую сторону о начале, продолжительности и вероятной дате прекращения форс-мажорных обстоятельств.

4.6. В случае выявления одной из Сторон нарушений условий договора другой стороной, за которые законодательством предусмотрено применение санкций или которые влекут за собой убытки, недополученную продукцию, выгоду и т.п., на месте оформляется двусторонний акт нарушений. Акт составляется в присутствии представителей обеих Сторон Договора в двух экземплярах. Сторона, действие или бездействие которой стало причиной составления акта, имеет право внести в акт свои замечания и документально подтвердить обстоятельства, при которых сторона не несет ответственности.

Сторона, выявившая нарушение своих прав, обязана предупредить другую сторону о необходимости составления акта. Противоположная сторона не имеет права без уважительных причин отказать от составления и подписания акта.

В случае отказа ответственной стороны от подписания акта, в нем делается запись об отказе. В этом случае акт считается действующим, если на месте составления акта его подписали не менее трех уполномоченных представителей стороны Договора, составившей акт.

4.7. Выплата штрафных санкций не освобождает виновную Сторону от выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

4.8. По всем вопросам, связанным с выполнением условий договора, стороны руководствуются Постановлением Совета Министров ДНР от 02.06.2014 г. № 9-1 «О применении Законов на территории ДНР в переходный период» (с изменениями и дополнениями) и ППЭЭ.

### 5. Порядок определения договорных величин потребления электрической энергии и мощности

5.1. Для определения договорных величин потребления электрической энергии и мощности на следующий год ПОТРЕБИТЕЛЬ не позднее \_\_\_\_\_ текущего года предоставляет ПОСТАВЩИКУ сведения о размере ожидаемого потребления электрической энергии Потребителем и Субпотребителем (Приложение 1 „Объемы поставки электрической энергии и электрической мощности Потребителю”). Потребители, рассчитывающиеся за потребленную электроэнергию по тарифам, дифференцированным по периодам времени суток, дополнительно предоставляют ведомости о заявке величины потребления электрической мощности в часы контроля максимальной нагрузки энергосистемы на соответствующие расчетные периоды.

Граничная величина потребления электрической мощности определяется отдельно для каждого объекта ПОТРЕБИТЕЛЯ с присоединенной мощностью 150 кВт и более и среднemesячным объемом фактического потребления электрической энергии 50 тыс. кВт\*ч и более (по итогу прошлого года).

Если ПОТРЕБИТЕЛЬ имеет несколько территориально обособленных подразделений с присоединенной мощностью 150 кВт и более, предоставлять сведения об объемах ожидаемого потребления электрической энергии по каждому территориально обособленному подразделению со среднemesячным (по итогу прошлого года) объемом фактического потребления электрической энергии 50 тыс. кВт\*ч и более.

В случае непредоставления Потребителем указанных сведений в установленный срок размер ожидаемого потребления электрической энергии на следующий год устанавливается ПОСТАВЩИКОМ на уровне соответствующих периодов текущего года.

5.2. Договорная величина потребления электрической энергии определяется на уровне заявленной Потребителем в соответствии с пунктом 5.1 настоящего Договора.

В случае изменений ожидаемых объемов потребления электрической энергии, согласованных Приложением 1 „Объемы поставки электрической энергии и электрической мощности Потребителю”, ПОТРЕБИТЕЛЬ дополнительно отдельным письмом должен уточнить объемы ожидаемого потребления электроэнергии за 25 дней до начала расчетного периода, а также в случае изменения режима работы предприятия уведомить ПОСТАВЩИКА за 30 дней о предполагаемых изменениях.

ПОТРЕБИТЕЛЬ имеет право на протяжении текущего расчетного периода, но не позднее чем за 5 рабочих дней до окончания расчетного периода, обратиться к ПОСТАВЩИКУ для выполнения корректировки договорной величины потребления электрической энергии. В случае корректировки договорной величины потребления электрической энергии на протяжении текущего расчетного периода осуществляется соответствующая корректировка предельной величины потребления электрической мощности. Скорректированная предельная величина потребления электрической мощности действует со дня проведения корректировки.

5.3. Договорные величины потребления электрической мощности на расчетный период определяются для ПОТРЕБИТЕЛЯ на часы максимума нагрузок энергосистемы отдельно для каждого объекта с присоединенной мощностью 150 кВт и более и среднemesячным (по итогу прошлого года) объемом фактического потребления электрической энергии 50 тыс. кВт\*ч и более, исходя из установленного энергосистемой задания относительно предельного потребления электрической мощности.

Поставщик \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

Потребитель \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

В случае, если ПОТРЕБИТЕЛЬ на основании двухстороннего акта имеет согласованную экологическую, аварийную и технологическую бронь электроснабжения, договорная величина потребления электрической мощности в часы максимума нагрузки должна быть не ниже величины, обусловленной актом экологической, аварийной и технологической брони электроснабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ.

5.4. Часы контроля максимума нагрузок энергосистемы (границы тарифных зон), устанавливаемые государственным предприятием, осуществляющим централизованное диспетчерское управление (ЦДС) и договорные (предельные) величины доводятся ПОСТАВЩИКОМ до сведения ПОТРЕБИТЕЛЯ письменным уведомлением, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение 20 „Уведомление об установлении Потребителю договорных величин электрической мощности в часы максимальной нагрузки”), не позднее десяти дней до начала следующего расчетного периода.

5.5. В случае потребления электрической энергии свыше договорной величины за расчетный период составляется соответствующий акт, который направляется Потребителю письмом. В случае отсутствия на протяжении десяти дней обоснованных возражений со стороны ПОТРЕБИТЕЛЯ акт считается согласованным.

Потребление электрической мощности свыше согласованной договорной (предельной) величины фиксируется двухсторонним актом по контролю электрической мощности, который имеет силу также и в случае необоснованного отказа ПОТРЕБИТЕЛЯ от подписи.

## **6. Порядок ограничения и прекращения электроснабжения.**

Электроснабжение ПОТРЕБИТЕЛЯ может быть ограничено или прекращено ПОСТАВЩИКОМ:

6.1. Без предупреждения в случае:

- освобождения Потребителем занимаемого объекта в соответствии с ППЭЭ;
- возникновения аварийных ситуаций в электроустановках ПОСТАВЩИКА – на время, не превышающее определенного ПУЭ для токоприемников ПОТРЕБИТЕЛЯ соответствующей категоричности;
- снижения показателей качества электрической энергии по вине ПОТРЕБИТЕЛЯ до величин, нарушающих нормальное функционирование электроустановок электропередающей организации и других потребителей;
- самовольного присоединения или подключения Потребителем собственных токоприемников или токоприемников третьих лиц к сетям электропередающей организации, в том числе до расчетных средств учета после составления в установленном порядке акта о нарушении или предписания уполномоченного представителя соответствующего органа государственной власти;
- самовольного внесения изменений в схему учета электроэнергии, в том числе нарушения расчетного учета электроэнергии, срыве или повреждении пломб после составления в установленном порядке акта о нарушении или предписания уполномоченного представителя соответствующего органа государственной власти;
- потребления электроэнергии после отключения электроустановок ПОТРЕБИТЕЛЯ за нарушение ППЭЭ, после составления Акта о нарушении ППЭЭ.

6.2. С уведомлением ПОТРЕБИТЕЛЯ не позднее чем за 10 минут в случае превышения Потребителем предельной величины мощности в часы максимума нагрузки на протяжении 30 минут и более.

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

- отсутствия у ПОТРЕБИТЕЛЯ персонала для обслуживания электроустановок или договора на обслуживание электроустановок;
- потребления электрической энергии Потребителем после окончания срока действия настоящего Договора;
- недопущения Потребителем должностных лиц органов, на которые возложены соответствующие обязанности согласно действующего законодательства, к собственным электроустановкам или расчетным средствам учета электроэнергии;
- неуплаты Потребителем соответствующих платежей в сроки, установленные Приложением 21 "Порядок расчетов";
- после окончания срока действия, расторжения Договора или незаключения между субъектами хозяйствования договоров, наличие которых предусмотрено ППЭЭ;
- неуплаты за недоучтенную электрическую энергию, определенную в соответствии с актом о нарушении ППЭЭ;
- невыполнения условий настоящего Договора.

6.4. В случае неудовлетворительного состояния электроустановок ПОТРЕБИТЕЛЯ, которое угрожает аварией, пожаром, создает угрозу жизни, а также за невыполнение требований относительно устранения нарушений в электроустановках ПОТРЕБИТЕЛЯ – по предписанию представителей государственных органов, на которые возложены соответствующие обязанности согласно действующему законодательству.

6.5. В случае введения в установленном порядке графиков ограничений и отключений вследствие дефицита электрической энергии и/или мощности в энергетической системе – в соответствии с Приложением 6 "Порядок участия ПОТРЕБИТЕЛЯ в графиках ограничения электропотребления и графиках отключения".

6.6. С уведомлением не меньше чем за 10 дней для проведения плановых ремонтных работ в электроустановках ПОСТАВЩИКА или для присоединения новых потребителей в случае отсутствия резервного питания ПОТРЕБИТЕЛЯ.

6.7. После получения предупреждения на ограничение ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан осуществить комплекс мероприятий, направленных на предотвращение травматизма, гибели людей и животных, повреждения оборудования, негативных экологических и других последствий.

Поставщик \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

Потребитель \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

## 7. Учет электрической энергии

7.1. Учет электроэнергии, потребленной Потребителем (Приложение 9 "Перечень измерительных комплексов ПОТРЕБИТЕЛЯ, подключенных к электросетям ПОСТАВЩИКА или к электросетям основного ПОТРЕБИТЕЛЯ") и/или субпотребителями, присоединенными к электрическим сетям ПОТРЕБИТЕЛЯ (Приложение 8 "Данные об измерительных комплексах Субпотребителей, подключенных к электросетям ПОТРЕБИТЕЛЯ"), осуществляется в соответствии с требованиями ПУЭ и ППЭЭ. В случае нарушения Потребителем требований нормативно-технических документов относительно установки и эксплуатации средств учета, их показания не используются при расчетах за потребленную электроэнергию, а объемы потребленной электроэнергии определяются ПОСТАВЩИКОМ электрической энергии расчетным путем и в соответствии с Приложением 22 "Порядок определения объема электрической энергии и его стоимости в случае загрузки схемы учета ниже минимально допустимого уровня и в случае несоответствия температурного режима эксплуатации средств учета требованиям, определенным нормативно-техническими документами и/или паспортными данными средств учета".

7.2. В случае временного нарушения расчетного учета электрической энергии не по вине ПОТРЕБИТЕЛЯ расчет за электрическую энергию осуществляется ПОСТАВЩИКОМ по среднесуточному объему потребления электрической энергии предыдущего расчетного периода до нарушения расчетного учета или следующего после восстановления расчетного учета периода, в соответствии с ППЭЭ

7.3. Изменение тарифных зон электронных многофункциональных средств учета осуществляется ПОСТАВЩИКОМ или организацией, имеющей право на выполнение таких работ, в присутствии представителей ПОСТАВЩИКА и ПОТРЕБИТЕЛЯ и оформляется соответствующим актом, подписанным всеми сторонами, участвующими в осуществлении указанных изменений тарифных зон средства учета и оплачивается собственником средств учета.

7.4. Каждая тарифная группа токоприемников ПОТРЕБИТЕЛЯ должна быть обеспечена отдельными расчетными средствами учета.

Общие потребности жилого дома (освещение лестничных клеток, работа лифтов, насосов и т.п.) должны быть обеспечены отдельными расчетными средствами учета.

7.5. Работы, связанные с нарушением или изменением схемы расчетного узла учета электрической энергии, заменой типа расчетного средства учета электрической энергии, производятся по согласованию с ПОСТАВЩИКОМ в присутствии представителей всех заинтересованных сторон и оформляются соответствующим актом.

7.6. ПОСТАВЩИК имеет право выполнять контрольный съем показаний электрических счетчиков у ПОТРЕБИТЕЛЯ и выставлять дополнительные счета в случае занижения или непредоставления Потребителем фактических показаний приборов учета по состоянию на указанное число расчетного периода.

7.7. В случае установки расчетных средств учета не на границе разграничения балансовой принадлежности электросетей, потери электроэнергии на участке сети от границы разграничения до места установки расчетных средств учета относятся на счет организации, на балансе которой находится указанный участок электрической сети.

Расчеты потерь выполняются на основании отраслевых нормативно-технических документов и оформляются Приложением 7 "Расчет потерь электрической энергии в сетях ПОТРЕБИТЕЛЯ".

Начисление платы за перетоки реактивной электроэнергии осуществляется согласно «Методике начисления платы за перетоки реактивной энергии между энергопоставляющей организацией и ее потребителями».

## 8. Отношения с третьей стороной, объективно присутствующей в процессе обеспечения ПОТРЕБИТЕЛЯ электрической энергией

8.1. Отношения с субпотребителями (для потребителей, имеющих присоединенных к их сетям субпотребителей).

8.1.1. Если к технологическим электрическим сетям ПОТРЕБИТЕЛЯ присоединены в установленном порядке электроустановки других потребителей (далее – субпотребителей), отношения между Потребителем и энергопоставляющей организацией, в том числе их взаимная ответственность, регулируются Договором о совместном использовании технологических сетей, а отношения между Потребителем и субпотребителем (субпотребителями) в случае возникновения у субпотребителя (субпотребителей) в соответствии с законодательством обязательств вносить плату за перетоки реактивной электроэнергии регулируются Договором о техническом обеспечении электроснабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ. Величина платы за перетоки реактивной электроэнергии на границе раздела электрических сетей определяется в установленном ППЭЭ порядке.

8.1.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ передает электрическую энергию субпотребителям, перечень которых определен в Приложении 8 „Данные об измерительных комплексах Субпотребителей, подключенных к электросетям ПОТРЕБИТЕЛЯ”, в пределах договорной величины мощности и в объемах, определенных в соответствии с разделом 5 и с учетом условий раздела 6 настоящего Договора (Приложение 1 „Объемы поставки электрической энергии и электрической мощности Потребителю”).

8.1.3. ПОТРЕБИТЕЛЬ передает ПОСТАВЩИКУ данные об объемах потребления электрической энергии субпотребителями в порядке, определенном в соответствии с разделом 5 настоящего Договора, а также отчет об использованной субпотребителями электрической энергии.

8.1.4. Отключения (кроме аварийных), вывод в ремонт и включение после ремонта электроустановок Потребителей, принимающих участие в передаче электрической энергии субпотребителям, осуществляется Потребителем только по согласованию с ПОСТАВЩИКОМ.

8.1.5. ПОТРЕБИТЕЛЬ имеет право присоединять в установленном порядке новых субпотребителей к собственным технологическим электрическим сетям в пределах разрешенной мощности. В таких случаях разрешенная мощность ПОТРЕБИТЕЛЯ по настоящему Договору должна быть уменьшена на величину присоединенной мощности новых субпотребителей.

8.1.6. В случае задолженности субпотребителя за электрическую энергию по требованию ПОСТАВЩИКА ПОТРЕБИТЕЛЬ отключает электроустановки этого субпотребителя в сроки, которые доводятся Потребителю ПОСТАВЩИКОМ соответствующим распоряжением, или после составления соответствующего акта предоставляет возможность ПОСТАВЩИКУ отключить электроустановки этого субпотребителя.

Поставщик \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

Потребитель \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

8.1.7. ПОТРЕБИТЕЛЬ обеспечивает доступ ПОСТАВЩИКА к расчетным средствам учета электрической энергии субпотребителей, находящихся на его территории, в порядке и в сроки, установленные договором о поставке электроэнергии, заключенным между ПОСТАВЩИКОМ и соответствующим субпотребителем.

8.2. Отношения между Потребителем и электропередающей организацией (для потребителей, присоединенных к сетям электропередающей организации, не имеющей лицензии на поставку электроэнергии) регулируются условиями договора о техническом обеспечении электроснабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ.

8.3. Приложения к настоящему Договору Приложение 3 "График снятия показаний средств учета электрической энергии", Приложение 5 „Порядок расчетов за перетоки реактивной электроэнергии”; Приложение 7 "Расчет потерь электроэнергии в сетях ПОТРЕБИТЕЛЯ" действуют в случае их согласования с электропередающей организацией.

8.4. Отношения с основным потребителем (для субпотребителей):

8.4.1. Отношения между ПОСТАВЩИКОМ и основным Потребителем в части передачи электрической энергии Потребителю (субпотребителю) регулируются договором о совместном использовании технологических электрических сетей основного ПОТРЕБИТЕЛЯ.

8.4.2. Приложения к этому Договору Приложение 1 „Объемы поставки электрической энергии и электрической мощности Потребителю”), Приложение 3 "График снятия показаний средств учета электрической энергии", Приложение 7 "Расчет потерь электроэнергии в сетях ПОТРЕБИТЕЛЯ" действуют в случае их доведения до сведения основного ПОТРЕБИТЕЛЯ.

## 9. Другие условия

9.1. Приложения к настоящему Договору:

<b>Приложение 1</b>	„Объемы поставки электрической энергии и электрической мощности Потребителю”;
<b>Приложение 2</b>	„Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон”;
<b>Приложение 3</b>	„График снятия показаний средств учета электрической энергии”;
<b>Приложение 4</b>	„Порядок и режим работы электронагревательных установок”;
<b>Приложение 5</b>	„Порядок расчетов за перетоки реактивной электроэнергии”;
<b>Приложение 6</b>	„Порядок участия ПОТРЕБИТЕЛЯ в графиках ограничения электроснабжения и графиках отключений”;
<b>Приложение 7</b>	„Расчет потерь электроэнергии в сетях ПОТРЕБИТЕЛЯ”;
<b>Приложение 8</b>	„Данные об измерительных комплексах Субпотребителей, подключенных к электросетям ПОТРЕБИТЕЛЯ”;
<b>Приложение 9</b>	„Перечень измерительных комплексов ПОТРЕБИТЕЛЯ, подключенных к электросетям ПОСТАВЩИКА или к электросетям основного ПОТРЕБИТЕЛЯ”;
<b>Приложение 10</b>	„Акт приема-передачи товарной продукции”;
<b>Приложение 11</b>	„Отчет об использованной электроэнергии (активной, реактивной)”;
<b>Приложение 12</b>	„Перечень цехов, подразделений ПОТРЕБИТЕЛЯ”;
<b>Приложение 13</b>	„Список силовой и осветительной нагрузки”;
<b>Приложение 14</b>	„Договорное соглашение”;
<b>Приложение 15</b>	„Список находящихся в работе компенсирующих устройств”;
<b>Приложение 16</b>	„Список подключенных и резервных силовых трансформаторов ПОТРЕБИТЕЛЯ”;
<b>Приложение 17</b>	„Список подключенных и резервных высоковольтных (низковольтных) синхронных электродвигателей”;
<b>Приложение 18</b>	„Список подключенных и резервных высоковольтных (низковольтных) асинхронных электродвигателей ”;
<b>Приложение 19</b>	„Согласованные показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности”;
<b>Приложение 20</b>	„Уведомление об установке Потребителю договорных величин электрической мощности в часы максимальной нагрузки”;
<b>Приложение 21</b>	„Порядок расчетов” (в трех вариантах);
<b>Приложение 22</b>	„Порядок определения объема электрической энергии и его стоимости в случае загрузки схемы учета ниже минимально допустимого уровня”.

9.2. Стороны договорились, что текст договора, любые материалы, информация и сведения, касающиеся договора являются конфиденциальными и не могут передаваться третьим лицам при отсутствии предварительного письменного согласия другой стороны по договору, за исключением случаев, когда такая передача связана с получением официальных разрешений, документов для выполнения договора или уплаты налогов, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, регулирующим обязательства сторон по договору.

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору оформляются дополнительным соглашением, подписанным уполномоченными лицами и скрепленным печатями с обеих сторон.

9.4. Граница ответственности за состояние и обслуживание электроустановок определяется в соответствии с Приложением 2 "Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон" (кроме случаев, предусмотренных п. 8.2 и 8.3).

9.5. Спорные вопросы и разногласия по выполнению условий настоящего Договора, относительно которых сторонами не будет достигнуто согласия, решаются в порядке, установленном законодательством.

9.6. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания сторонами. Обязательства по Договору действуют в период с момента подписания и действует по \_\_\_\_\_.\_\_\_\_.20\_\_г., но в любом случае до полного выполнения своих обязательств по Договору.

Договор считается продленным на каждый следующий календарный год, если за месяц до окончания срока действия Договора ни одной из сторон не будет заявлено о прекращении его действия или пересмотре его условий.

9.7. Договор может быть расторгнут и в другой срок по инициативе любой из Сторон, в установленном законодательном порядке.

Поставщик \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

Потребитель \_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

9.8. В случае перевода на другую систему налогообложения, Стороны по договору обязаны уведомить одна другую в письменном виде в течение 5 дней.

Расторжение договора, пересмотр его условий, внесение дополнений может быть осуществлено и в другой срок по инициативе любой из сторон в порядке, определенном законодательством и ППЭЭ.

9.9. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из них сохраняется у ПОСТАВЩИКА, другой – у ПОТРЕБИТЕЛЯ.

9.10. Поставщик имеет статус плательщика налога на общих основаниях (согласно Закона Донецкой Народной Республики №99-ІНС от 25.12.2015 года «О налоговой системе ДНР»).

9.11. Потребитель имеет статус плательщика налога на \_\_\_\_\_.

#### 10. Местонахождение и банковские реквизиты сторон

ПОСТАВЩИК:  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ДОНЕЦКАЯ ЖЕЛЕЗНАЯ ДОРОГА»

Адрес: ДНР 83001, г. Донецк, Ворошиловский район,  
ул. Артема, д. 68  
тел./факс (062) 316-67-47  
тел. (062) 319-68-29

Идентификационный код  
юридического лица 51007576

Р/с 26032014180200  
в Центральном Республиканском Банке  
Донецкой Народной Республики  
МФО 400019

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Адрес: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

тел. \_\_\_\_\_

тел./факс \_\_\_\_\_

Идентификационный код  
юридического лица \_\_\_\_\_

Р/с \_\_\_\_\_  
в Центральном Республиканском Банке  
Донецкой Народной Республики  
МФО \_\_\_\_\_

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

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