

ДОГОВОР
о поставке электрической энергии
№ 14-18/59



г. Донецк

" 20 " *апреля* 2023г.

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ "РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ" (ГУП ДНР "РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ"), осуществляющее деятельность в части поставки и передачи электрической энергии по регулируемому тарифу на основании лицензии на поставку электрической энергии серии МЛ № 008142 от 05.02.2021 г., и лицензии на передачу электрической энергии серии МЛ № 008141 от 05.02.2021г. выданные Министерством угля и энергетики Донецкой Народной Республики, далее – «Поставщик», в лице Начальника отделения районного отделения сбыта электроэнергии г. Ясиноватая Дирекции по энергосбыту Коломак Светланы Владимировны, действующего на основании доверенности № 107 от 30.12.2022 г., с одной стороны, и МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ОСНОВНАЯ ШКОЛА № 48 ГОРОДА МАКЕЕВКИ" (МБОУ "ОШ № 48"), далее – «Потребитель», в лице директора Заложных Викторией Витальевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о поставке электрической энергии (далее – Договор) на основании пункта 43 статьи 112 Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – Федеральный закон № 44-ФЗ) о нижеследующем.

Во время выполнения условий настоящего Договора, а также решения всех вопросов, не обусловленных в настоящем Договоре, стороны руководствуются действующим законодательством.

1. Предмет Договора

1.1. Поставщик обязуется поставлять Потребителю ОКПД2: 35.11.10.112 (Электроэнергия, произведенная теплоэлектроцентралями (ТЭЦ) общего назначения), КТРУ: 35.11.10.000-00000001 (электроэнергия), а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

Идентификационный код закупки (ИКЗ), сформированный в соответствии со ст. 23 Федерального закона № 44-ФЗ, 232931101454993110100100040003700244_, код расхода по БК908070114000010102247_.

1.2. Финансирование по данному договору осуществляется из средств бюджета Донецкой Народной Республики. Сумма настоящего Договора, на момент его заключения соответствующая лимиту бюджетных обязательств, и выделенных на оплату настоящего Договора в общем объеме 16385 кВтч, составляет 96540 руб. 42 коп., в том числе НДС.

Оплата за поставку и передачу электрической энергии, производится Потребителем в пределах доведенных лимитов бюджетных обязательств на 2023 год.

Платежи по настоящему Договору производятся безналичным расчетом за счет средств бюджета Донецкой Народной Республики в российских рублях.

В случае, если общая стоимость объема фактического потребления электрической энергии Потребителем по настоящему Договору изменится, то цена Договора подлежит увеличению/уменьшению на стоимость планируемого Потребителем объема потребления электроэнергии. В целях документального оформления увеличения/уменьшения цены Договора, Стороны подписывают дополнительное соглашение к настоящему Договору.

1.3 На момент заключения Договора тариф на электрическую энергию составляет 4,91 рос. руб., за 1 кВтч (без учета НДС) согласно Постановлению Республиканской службы по тарифам Донецкой Народной Республики (РСТ ДНР) от 30.12.2022г. № 28/2.

Начальник отделения районного отделения сбыта электроэнергии
г. Ясиноватая Дирекции по энергосбыту



Коломак С. В.



Заложных В.В.

2. Обязательства сторон

2.1. Поставщик обязуется:

2.1.1. Выполнять условия настоящего Договора.

2.1.2. Поставлять Потребителю электроэнергию, произведенную и переданную на территории РФ, как разновидность товара:

- в пределах **104,3** кВт присоединенной и разрешенной к использованию **104,3** кВт 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");

- 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 19 "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. 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 действующим законодательством.

2.2.5. 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.

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

2.2.7. 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.

2.2.8. Применять расчетные средства почасового учета электрической энергии, в случае заключения договора купли-продажи электрической энергии с Поставщиком по нерегулируемому тарифу.

2.2.9. 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.

2.2.10. 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.

2.2.11. 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.

2.2.12. 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.

2.2.13. В случае освобождения Потребителем занимаемого помещения, реорганизации, ликвидации (в т. ч. путем банкротства), отчуждения любым способом занимаемого помещения, Потребитель обязан уведомить

главщика за 20 суток до дня смены собственника помещения и в тот же самый срок осуществить оплату всех задолженностей 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 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 Донецкой Народной Республики (РСТ ДНР) 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 действующим законодательством.

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 действующего законодательства.

3.1.5. Достапа 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.

3.1.6. Если потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то Поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив такого потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. На изменение (корректировку) договорных величин потребления электрической энергии в порядке, определенном действующим законодательством.

3.2.2. Требовать возмещения убытков, причиненных Потребителю вследствие нарушения Поставщиком условий настоящего Договора и действующего законодательства.

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.

3.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, предоставив Поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

Данный факт влечет расторжение договора, при условии оплаты Поставщику не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявленной им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Поставщиком в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления.

Указанный счет включает в себя:

- сумму задолженности Потребителя (при ее наличии);

- стоимость электрической энергии, рассчитанной исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по Договору до заявляемой потребителем в уведомлении даты его расторжения и тарифам, установленным РСТ ДНР на соответствующий период. Используемый при расчете стоимости электрической энергии объем определяется исходя из среднесуточного объема потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период.

Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию Потребитель обязан предоставить Поставщику

показания приборов учета электроэнергии на дату расторжения Договора. Окончательные расчеты за электрическую энергию должны быть произведены Потребителем в сроки, предусмотренные п.п.5-6 Приложения 21 «Порядок расчетов» настоящему Договору.

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;
- 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 19 "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 19 "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 порядке, предусмотренном действующим законодательством.

4.2. Ответственность Потребителя:

4.2.1. За несвоевременное и (или) неполное исполнение обязательств по оплате электрической энергии предусмотренных Приложением 21 «Порядок расчетов» настоящего Договора, Потребитель обязан уплатить Поставщику пени в размере, определенном законодательством Российской Федерации.

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 действующего законодательства" (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 4.2.2 - 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.

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.

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 1 октября 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 зонам 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 среднемесячным 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 среднемесячным (по итогу прошлого года) объемом фактического потребления электрической энергии 50 тыс.кВт*ч и более.

В случае не предоставления 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 среднемесячным (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.

В случае, если Потребитель на основании двустороннего 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, технологической брони электроснабжения Потребителя.

5.4. Часы 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.

6. Порядок ограничения и прекращения электроснабжения.

Электроснабжение Потребителя может быть ограничено или прекращено Поставщиком:

6.1. Без предупреждения в случае:

- освобождения Потребителем занимаемого объекта;
- 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 схемы 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 Основных положений, после составления Акта о нарушении.

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 10 (десять) рабочих дней 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 не заключения между субъектами хозяйствования договоров, наличие которых предусмотрено действующим законодательством;
- неуплаты за неучтенную электрическую энергию, определенную в соответствии с актом о нарушении;
- невыполнения условий настоящего Договора.

6.4. Частичное ограничение режима потребления вводится:

- В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, имеющего в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указана величина технологической брони, вводится частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони, указанного в данном акте, не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления о введении ограничения режима потребления.
- В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и который имеет в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указаны уровни технологической и аварийной брони, частичное ограничение режима потребления до уровня аварийной брони, указанного в данном акте, вводится по истечении 5 дней (если иной срок не установлен актом согласования технологической и (или) аварийной брони) после дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони;
- В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и который имеет в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором не указан уровень технологической брони, частичное ограничение режима потребления до уровня аварийной брони, указанного в данном акте, вводится не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления такого потребителя о введении ограничения режима потребления.
- В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, имеющего в отношении указанных устройств и (или) объектов составленный и согласованный в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядок акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указан уровень технологической брони, и не относящегося к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, вводится полное ограничение режима потребления по истечении 5 дней (если иной срок не установлен актом согласования технологической

(или) аварийной брони) после дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони.

- В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, полное ограничение режима потребления вводится в течение одного рабочего дня после дня получения Поставщиком от Потребителя уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления;

- В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, не имеющего в отношении этих устройств и (или) объектов акта согласования технологической и (или) аварийной брони и не относящегося к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, вводится полное ограничение режима потребления не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления указанного потребителя о введении полного ограничения режима потребления.

6.5. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется следующими способами:

6.5.1. посредством вручения уведомления Потребителю или лицу, имеющему право представлять интересы Потребителя, на основании доверенности, оформленной надлежащим образом;

6.5.2. посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в разделе 11 Договора. При этом, уведомление, направленное по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме, считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным, в день направления повторного уведомления при условии, что Поставщик направил потребителю повторное уведомление в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого уведомления;

6.5.3. посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии;

6.5.4. посредством направления уведомления почтовым отправлением в адрес, указанный в настоящем договоре.

6.6. 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.

6.7. В случае введения в установленном порядке графиков ограничений и отключений вследствие дефицита электрической энергии и/или мощности в энергетической системе - в соответствии с Приложением 5 "Порядок участия Потребителя в графиках ограничения электропотребления и графиках отключения".

6.8. С уведомлением не менее чем за 10 дней для проведения плановых ремонтных работ в электроустановках Поставщика или для присоединения новых потребителей в случае отсутствия резервного питания Потребителя.

6.9. После получения уведомления о введении ограничения режима потребления Потребитель обязан:

6.9.1. Осуществить комплекс мероприятий, направленных на предотвращение травматизма, гибели животных, повреждения оборудования, негативных экологических и других последствий.

6.9.2. Выполнить мероприятия по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления;

6.9.3. Осуществить самостоятельно полное/частичное ограничение режима потребления на дату, которая указана в уведомлении об ограничении режима потребления.

7. Учет электрической энергии

7.1. Учет электроэнергии, потребленной Потребителем (Приложение 8 "Перечень измерительных комплексов Потребителя, подключенных к электросетям Поставщика или к электросетям основного Потребителя") и/или субпотребителями, присоединенными к электрическим сетям Потребителя (Приложение 7 "Данные об измерительных комплексах Субпотребителей, подключенных к электросетям Потребителя"), осуществляется в соответствии с требованиями ПУЭ и действующим законодательством. 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.

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 выставлять дополнительные счета в случае занижения или не предоставления 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 6 "Расчет потерь электрической энергии в сетях Потребителя".

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.

8.1.2. Потребитель передает электрическую энергию субпотребителям, перечень которых определен в Приложении 7 "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.

8.1.7. Потребитель обеспечивает доступ Поставщика к расчетным средствам учета электрической энергии субпотребителей, находящимся 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 6 "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 6 "Расчет потерь электроэнергии в сетях Потребителя" действуют в случае их доведения до сведения основного Потребителя.

9. Другие условия

9.1. Приложения к настоящему Договору:

Приложение 1 "Объемы поставки электрической энергии и электрической мощности Потребителю";

Приложение 2 "Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон";

Приложение 3 "График снятия показаний средств учета электрической энергии";

Приложение 4 "Порядок и режим работы электронагревательных установок";



- Приложение 5 "Порядок участия ПОТРЕБИТЕЛЯ в графиках ограничения электроснабжения и графиках отключений";
- Приложение 6 "Расчет потерь электроэнергии в сетях ПОТРЕБИТЕЛЯ";
- Приложение 7 "Данные об измерительных комплексах Субпотребителей, подключенных к электросетям ПОТРЕБИТЕЛЯ";
- Приложение 8 "Перечень измерительных комплексов ПОТРЕБИТЕЛЯ, подключенных к электросетям ПОСТАВЩИКА или к электросетям основного ПОТРЕБИТЕЛЯ";
- Приложение 9 "Счет";
- Приложение 9.1 "Акт приема-передачи";
- Приложение 10 "Отчет об использованной электроэнергии";
- Приложение 11 "Перечень цехов, подразделений ПОТРЕБИТЕЛЯ";
- Приложение 12 "Акт экологической, аварийной и технологической брони электроснабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ" (в случае необходимости);
- Приложение 13 "Список силовой и осветительной нагрузки";
- Приложение 14 "Договорное соглашение";
- Приложение 15 «Список находящихся в работе компенсирующих устройств»;
- Приложение 16 "Список подключенных и резервных силовых трансформаторов ПОТРЕБИТЕЛЯ";
- Приложение 17 "Список подключенных и резервных высоковольтных (низковольтных) синхронных электродвигателей";
- Приложение 18 "Список подключенных и резервных высоковольтных (низковольтных) асинхронных электродвигателей";
- Приложение 19 "Согласованные показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности";
- Приложение 20 "Уведомление об установке Потребителю договорных величин электрической мощности в часы максимальной нагрузки";
- Приложение 21 "Порядок расчетов";
- Приложение 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";

являются неотъемлемыми частями к настоящему договору.

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

9.2. 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).

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

9.4. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания сторонами и действует по **31.12.2023 г.** (включительно).

Согласно части 2 статьи 425 Гражданского кодекса Российской Федерации, Стороны установили, что условия заключенного договора, применяются к их отношениям, возникшим до заключения договора с **01.01.2023г.**

9.5. Расторжение Договора допускается по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации и по соглашению сторон. Стороны вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора в соответствии с гражданским законодательством и положениями частей 8-11, 12.2-19, 20.1-23 ст. 95 Федерального закона № 44-ФЗ.

Изменение существенных условий Договора при его исполнении не допускается, за исключением случаев, предусмотренных частью 1 статьи 96 Федерального закона № 44-ФЗ и гражданским законодательством.

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

В части расчетов Договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

9.6. Настоящий Договор может быть расторгнут в одностороннем порядке в случаях, предусмотренных пунктом 3.1.6. и пунктом 3.2.5 настоящего Договора, а так же в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

9.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из них сохраняется у Поставщика, другой – у Потребителя.

10. Дополнительные условия

11. Местонахождение и банковские реквизиты сторон

ПОСТАВЩИК:

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ
"РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ
КОМПАНИЯ"

Адрес: ДНР 283048, Г.О. Донецкий, г.Донецк
ул. Щорса, Д.87

ОГРН 1229300084034
ИНН 9309013019
КПП 930901001

б/с 40602810909300000140 (руб.)-активная эл.энергия,
в ПУБЛИЧНОМ АКЦИОНЕРНОМ ОБЩЕСТВЕ
«ПРОМСВЯЗЬБАНК»

ИНН банковского учреждения 7744000912
БИК банковского учреждения 044525555
К/счет 30101 810 4 0000 0000555

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ОСНОВНАЯ
ШКОЛА № 48 ГОРОДА МАКЕЕВКИ

Адрес: ДНР, 286182, Г.О.Макеевский, Г.Макеевка,
ул. Пионерская, д.2 «а»

Адрес почтовый: 286182, Г.О.Макеевский, Г.Макеевка,
ул.Пионрская, д. 2 «а»

Адрес электронной почты: sckool48z@mail.ru

ОГРН 1229300096750
ИНН 9311014549
КПП 931101001
ОКПО 96050267

т/с

Лицевой счёт 03822J20990

0322164321000008200 Отделение Донецк Банка
России/УФК по Донецкой Народной Республике. Донецк

ИНН банковского учреждения 9303011985

БИК банковского учреждения 042157901

К/с 401028107453700000095

Начальник отделения районного отделения сбыта электроэнергии
г.Ясиновата Дирекции по энергосбыту



Коломак С. В.



Заложных В.В.