

5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Исполнитель приостанавливает оказание услуг по передаче электрической энергии путем ввода ограничения режима потребления электрической энергии при наступлении обстоятельств, предусмотренных Правилами ограничения режима потребления электрической энергии).

5.2. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами ограничения режима потребления.

6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ПО ДОГОВОРУ

6.1. Расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги по передаче электрической энергии производятся по тарифам, установленным Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области.

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется в зависимости от применения вида (варианта) тарифа для произведения расчетов.

На момент заключения настоящего Договора Сторонами согласован *одноставочный* (одноставочный/двухставочный) вариант тарифа.

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии, оказанные Исполнителем Потребителю, энергопринимающие устройства которого непосредственно присоединены к переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду Исполнителю объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, производятся по двухставочному тарифу.

6.2. В течение периода регулирования Потребитель по согласованию с Исполнителем может выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета и иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации. Исполнитель на основании уведомления Потребителя о смене варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии формирует и направляет Потребителю дополнительное соглашение к Договору. Выбранный Потребителем вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

6.3. При отсутствии уведомления, указанного в п. 6.2 настоящего Договора, расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению Сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

6.4. Сроки и размеры платежей по оплате услуг, оказанных Исполнителем, а также порядок определения стоимости услуг по настоящему Договору определен Сторонами в Приложении № 9 к настоящему Договору.

6.5. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в настоящий Договор, а измененные тарифы вводятся в действие со дня официального опубликования решения о введении тарифов, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В случае, если Комитет тарифного регулирования Волгоградской области произведет изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии и данные тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Сторона обеспечила снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Договором,

то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.6. По факту выявления Исполнителем на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Потребителю. Потребитель в течение 10 рабочих дней с даты получения от Исполнителя акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление Потребителем не направлено, Исполнитель применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии. Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности. Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Убытки, возникающие у Исполнителя или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

6.7. Определение обязательств Потребителя по стоимости услуг по передаче электрической энергии осуществляется в отношении каждого уровня напряжения по совокупности точек поставки, соответствующих энергопринимающему устройству (в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства - в отношении совокупности таких энергопринимающих устройств) исходя из варианта тарифа, применяемого в отношении Потребителя электрической энергии (мощности) в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, и фактического объема услуг по передаче электроэнергии (мощности).

Объем услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется в отношении энергопринимающего устройства (совокупности таких энергопринимающих устройств, имеющих электрические связи через объекты электросетевого хозяйства потребителя) в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации.

7. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ИНЫХ УСЛУГ ПО ДОГОВОРУ

Порядок определения и оплаты стоимости услуг, оказанных Исполнителем по введению ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и (или) последующему восстановлению режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю, определен Сторонами в Приложении № 9 к настоящему Договору.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством Российской Федерации.

8.2. При неисполнении обязательств по настоящему Договору, Исполнитель несет ответственность только в том случае, если причиной неисполнения явилась неисправность в зоне эксплуатационной ответственности Исполнителя.

8.3. Потребитель несет ответственность за ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, приобретенной в рамках соответствующих договоров у продавцов электрической энергии, а также иных обязательств, ненадлежащее исполнение которых затруднит или сделает невозможным, в свою очередь, выполнение Исполнителем своих обязательств по

настоящему Договору. При возникновении такой ситуации Исполнитель не несет перед Потребителем ответственности за приостановление (прекращение) режима подачи электрической энергии на энергопринимающие устройства Потребителя.

8.4. Исполнитель не несет материальной ответственности перед Потребителем в случае недоотпуска электрической энергии, вызванного:

а) введением в действие аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и (или) действием противоаварийной автоматики;

б) неправильными действиями персонала Потребителя и (или) третьих лиц;

в) действием автоматики и РЗА, вызванными неисправностями в сетях Потребителя;

г) ограничением режима потребления электрической энергии за ненадлежащее исполнение Потребителем условий Договора либо вследствие исполнения заявок продавцов электрической энергии, поданных Исполнителю с соблюдением норм действующего законодательства Российской Федерации и (или) положений соответствующих договоров, заключенных указанными лицами с Потребителем.

д) в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

8.5. В случае просрочки исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных п. 6.4 Договора, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных Договором, Исполнитель вправе потребовать уплаты неустоек (пеней). Пени начисляются за каждый день просрочки исполнения обязательства по оплате, включая оплату авансовых платежей, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты. Такая пеня устанавливается в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

8.6. На сумму денежного обязательства за период пользования Потребителем денежными средствами, который определяется с момента подписания Сторонами акта (актов) об оказанных услугах и до момента оплаты услуг, Исполнитель вправе начислять Потребителю проценты в размере действовавшей в соответствующие периоды ключевой ставки Банка России (законные проценты), если иной размер процентов не установлен законом.

8.7. Нарушение Потребителем введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, невыполнение Потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления электрической энергии, предъявленного ему в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо необеспечение Потребителем в предусмотренных указанным порядком случаях доступа представителей Исполнителя или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, к принадлежащим Потребителю энергопринимающим устройствам; нарушение Потребителем установленных законодательством об электроэнергетике требований о составлении актов согласования технологической и (или) аварийной брони и направлении их для подписания Исполнителю или иному лицу, к объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) которых осуществляется (осуществлено) технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя - влечет наложение административного штрафа на Потребителя и его должностных лиц в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях (статья 9.22).

9. ДЕЙСТВИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, то есть чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению. К числу таких обстоятельств (в том числе, но не ограничиваясь) относятся: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемии, войны, военные действия, ураган, террористический акт, диверсия, запрет компетентных органов на деятельность Сторон.

9.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

9.3. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

10. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

10.1. Стороны предпринимают все от них зависящее для разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть в процессе толкования и исполнения настоящего Договора, путем переговоров и направления претензий. Споры о взыскании денежных средств по требованиям, возникшим из настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение в порядке арбитража после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении десяти календарных дней со дня получения претензии другой стороной.

10.2. В случае невозможности урегулирования споров и разногласий путем переговоров, все споры, разногласия, претензии и требования, возникающие из настоящего Договора или прямо или косвенно связанные с ним, в том числе касающиеся его заключения, существования, изменения, исполнения, нарушения, расторжения, прекращения и действительности, подлежат разрешению по месту нахождения ПАО «ВМЭС».

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

11.1. Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до «31» декабря 2020 года. Условия настоящего Договора применяются к взаимоотношениям Сторон, возникшим с «01» января 2020 г.

11.2. Сроки оказания услуг по передаче электрической энергии (иных услуг) совпадают со сроками действия настоящего Договора (*Подобное указание о сроках оказания услуг применяется только в случае, если дата заключения Договора совпадает с началом оказания услуг). При этом обязательным условием для начала оказания Исполнителем услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору является начало исполнения Потребителем договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии. Потребитель обязан до начала оказания услуг по настоящему Договору предоставить Исполнителю копию договора (выписку из договора) купли-продажи (поставки, иного) электрической энергии, заверенные печатью (при наличии) и подписью уполномоченного лица Потребителя, заключенных в установленном порядке, на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии в отношении точек поставки по настоящему Договору.

11.3. В случае, если за 2 (две) недели до окончания срока действия настоящего Договора ни одной из Сторон не будет заявлено о расторжении или изменении условий настоящего Договора, он считается пролонгированным на следующие 12 (двенадцать) месяцев на прежних условиях. Данное условие о пролонгации может применяться Сторонами неограниченное число раз.

* Пункт исключается при заключении договора (контракта) с бюджетной организацией.

11.4. В случае если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

* Пункт исключается при заключении договора (контракта) с бюджетной организацией

11.5. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении Потребителя путем введения полного ограничения режима потребления электрической энергии с даты, указанной в уведомлении продавца электрической энергии о расторжении договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенного ранее между таким лицом и Потребителем. В случае получения Исполнителем уведомления продавца электрической энергии, позднее указанной в нем даты введение ограничения режима потребления электрической энергии.

осуществляется Исполнителем по истечении 3 (трех) рабочих дней после получения им указанного в настоящем пункте уведомления.

12. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

12.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

12.2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения Стороны, при смене руководителя, при изменении банковских и почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, при открытии в отношении Стороны процедур банкротства, в срок не более 10 дней с момента принятия решения (внесения изменений и др.) обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях (произведенных изменениях и др.). При неисполнении данной обязанности действия, осуществленные контрагентом (во исполнение того или иного обязательства, предусмотренного настоящим Договором), исходя из имеющейся у него информации о другой Стороне (его данных, реквизитах), свидетельствуют о надлежащем исполнении таким лицом соответствующего договорного обязательства.

12.3. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

12.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в п. 11.2 (иных пунктах) настоящего Договора.

12.5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

13. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

13.1. Приложение № 1 «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 2020 год».

13.2. Приложение № 2.1 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) между ПАО «ВМЭС» и МОУ СП № 86 (при наличии).

13.3. Приложение № 2.2 «Акт разграничения эксплуатационной ответственности между ПАО «ВМЭС» и МОУ СП № 86 (при наличии).

13.4. Приложение № 2.3 «Акт об осуществлении технологического присоединения» (при наличии).

13.5. Приложение № 3 «Перечень точек поставки (присоединения) и средств измерений для коммерческого учета электрической энергии (мощности)». *(формы для Потребителя приобретающего электрическую энергию с оптового и розничных рынков).*

13.6. Приложение № 4 «Акт согласования аварийной и (или) технологической брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности)» (при наличии).

13.7. Приложение № 5.1 «Форма сводного акта первичного учета электрической энергии».

13.8. Приложение № 5.2 «Форма сводного акта первичного учета мощности».

13.9. Приложение № 6 «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии».

13.10. Приложение № 7 «Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электрической энергии (мощности)».

13.11. Приложение № 8 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Потребителя при составлении актов о неучтенном потреблении электрической энергии и расчета объемов неучтенной электрической энергии».

13.12. Приложение № 9 «Условия расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору».

13.13. Приложение № 10 «Расценки по оплате иных оказываемых услуг, кроме услуг по передаче электрической энергии» (при наличии).

13.14. Приложение № 11 «Антикоррупционная оговорка».

13.15. Приложение № 12 «Согласие на обработку персональных данных» (форма).

13.16. Приложение № 13 Форма «Предоставления информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров и их данных, данных руководителей».

* По желанию Сторон Договора может быть оформлено Приложение № 14 «Соглашение о взаимоотношениях Сторон при перерывах в электроснабжении».

АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель	Потребитель
Публичное акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети» (ПАО «ВМЭС»)	Муниципальное общеобразовательное учреждение «Средняя школа № 86 Тракторозаводского района Волгограда» (МОУ СШ № 86)
Юридический адрес: 400017, область Волгоградская, город Волгоград, улица им. адмирала Ушакова, 11, офис 201	Юридический адрес: 400065, г. Волгоград, ул. им. Салтыкова-Щедрина, д. 23а
Почтовый адрес: 400017, область Волгоградская, город Волгоград, улица им. адмирала Ушакова, 11, офис 201	Почтовый адрес: 400065, г. Волгоград, ул. им. Салтыкова-Щедрина, д. 23а
ИНН 3459076049	ИНН 3441014330
КПП 345901001	КПП 344101001
ОГРН 1184443005778	ОГРН 1023402458925
ОКПО 28160484	ОКПО 22438599
ОКВЭД 35.13	ОКВЭД 85.14
Телефон (8442) 55-01-24, 29-25-94	Телефон 71-14-70
Факс (8442) 29-25-85	Факс
E-mail: office@ao-vmes.ru	E-mail
Получатель: ПАО «ВМЭС»	
№ расчетного счета: 40702810100070001416	№ расчетного счета 40701810900003000001
№ корреспондирующего счета: 30101810500000000781	№ корреспондирующего счета
Наименование банка получателя: Ф-л Банка ГПБ (АО) «Южный» г. Краснодар	Наименование банка: Отделение по Волгоградской области Южного главного управления Центрального банка Российской Федерации
БИК 040349781	БИК 041806001
	Выделенный оператором передвижной радиотелефонной связи абонентской номер (номер мобильного телефона) _____ и адрес электронной почты _____, предназначенные для направления Потребителю уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии. (* Применяется в порядке и в соответствии с положениями Постановления Правительства Российской Федерации от 24.05.2017 № 624.)
Контактные данные Исполнителя. для направления документов по оплате в отсканированном виде на электронный адрес info@ao-vmes.ru либо по факсу (8442) 29-25-85.	Контактные данные Потребителя. для направления счетов в отсканированном виде на электронный адрес _____ либо по факсу _____

Исполнитель
Начальник службы оказания услуг по передаче



/Д.В. Клинов/
(Ф.И.О.)
20 __ г.

Потребитель
Директор



М.П. _____
П. Дьякова /
(Ф.И.О.)
20 __ г.

с протоколом
разногласий

Приложение № 1
к договору № 1636-ТО
от "11" 02 2020 г.

Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 2020 год

Наименование показателя	Диапазоны напряжения	Ед.изм.	I квартал				II квартал				III квартал				IV квартал				2020 год
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь					
Объем электроэнергии	Всего	тыс.кВт.ч	12300	12200	10100	16600	7400	15500	4800	4600	6450	8000	15000	17000	134750				
	ВН	тыс.кВт.ч																	
	ВН из сети ЕНЭС	тыс.кВт.ч																	
	ВН с шин	тыс.кВт.ч																	
	СН-1	тыс.кВт.ч																	
	СН-2	тыс.кВт.ч																	
Заявленная мощность	Всего	кВт																	
	ВН	кВт																	
	ВН из сети ЕНЭС	кВт																	
	ВН с шин	кВт																	
	СН-1	кВт																	
	СН-2	кВт																	

Исполнитель:



Е. П. Дьячкова

Перечень точек поставки и характеристики СКУЭ в точках поставки

№ акта об осуществлении присоединения	№ присоединения	Юридический, почтовый адрес и электронный, ИНН, ОГРН, контактные телефоны	Адрес точки поставки	Характеристики объекта	Описание точки поставки	Точка учёта (место установки коммерческого учёта)	Тип ПУ	Заводской номер ПУ	Коэффициент естественного механика	Дата госповерки	Срок межповерочного интервала (лет)	Позиция ТП	Дата госповерки	Срок межповерочного интервала (лет)	Расчётный ток (А)	Потери в трансформаторах и линиях	Максимальная мощность, кВт/кВА	Уровень напряжения	Тариф	Категория надёжности		
1	2	400065, Россия, Волгоградская обл., г. Волгоград, ул. им. Савельева-Щеркина, д. 23а, ИНН 3441014330; (8442) 71-14-70	Ул. С.Щеркина, д. 23а	здание школы	контакты в точке присоединения кабельных линий в ВРУ-0,4кВ школы "Спортивная", ф. 7, 22, ТП-846, гр.5/7	ВРУ-0,4кВ	ЦЭ 6803 В	009359025000028	0,1	2011-2	16	3005	2016-2	8	18	19	20	21	22	23	24	25
2	6/и	400065, Россия, Волгоградская обл., г. Волгоград, ул. им. Савельева-Щеркина, д. 23а, ИНН 3441014330; (8442) 71-14-70	Ул. С.Щеркина, д. 23а	здание школы	контакты в точке присоединения кабельных линий в ВРУ-0,4кВ школы "Спортивная", ф. 7, 22, ТП-846, гр.5/7	ВРУ-0,4кВ	ЦЭ 6803 ВМ	011075084007941	0,1	2015-1	16	-	-	-	-	0,1	-	130,1	НН	одноставочный	3	
3	6/и	400065, Россия, Волгоградская обл., г. Волгоград, ул. им. Савельева-Щеркина, д. 23а, ИНН 3441014330; (8442) 71-14-70	ул. Демкина, д. 12	здание школы	в месте присоединения питающего провода на электрошкафы № 13 ВРУ-0,4кВ (ТП "Спортивная" ф. 22(4), ТП-828, гр. 4)	ВРУ-0,4кВ	ЦЭ 6803В	007469022000062	1	2009-3	16	-	-	-	-	1	0,15% (0,0015)	45	НН	одноставочный	3	



Наименование потребителя: МОУ СШ №86

Договор на оказание услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии № 1626-ТЭ

Сводный акт первичного учета электрической энергии за _____ 20__ года

1. Энергия:

Заполняет Потребитель									
Место установки расчетных счетчиков	№ счетчика	Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расчетн. множитель	Расход электроэнергии в кВт	Потери в трансформаторах и линиях		Итого расход электроэнергии в кВт-ч
		на _____	на _____				Нагрузочные (%)	Условно постоянные (кВтч)	
1	2	3	4	5=4-3	6	7=5*6	8=7*% потерь	9	10=7+8+9
ИТОГО:									

1.1. Из общего количества электрической энергии отпущено Субабонентам:

Заполняет Потребитель								
Наименование Субабонента	№ счетчика	Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расчетн. множитель	Потери в трансформаторах и линиях		Расход электроэнергии в кВт-ч
		на _____	на _____			Потери в линии (%)	Фиксированные потери (кВтч)	
1	2	3	4	5	6			7
ИТОГО:								

2. Мощность:

Место установки расчетных электросчетчиков	№ счетчика	Фактическая мощность, кВт.
1	2	3
ИТОГО:		

Согласовано:

Субабонент 1:

Субабонент 2:

_____ (наименование организации) _____ (наименование организации)

(подпись) _____ (Фамилия И.О.) _____ (подпись) _____ (Фамилия И.О.)

М.П. « ____ » _____ 201 г. М.П. « ____ » _____ 201 г.

Отметка о получении:

Ответственное лицо _____

Должность _____

Подпись _____

Дата _____

Потребитель:

Ответственное лицо _____

Должность _____

Подпись _____

Примечание: 1. Ведомость заполняется в 2-х экземплярах.

Форма согласована:



Приложение № 5.2
к договору № 1626-ТЭ
от "12" 02 20 20 г.



Е.П. Дьячкова

Информация о потреблении электрической энергии (мощности), кВтч (кВт)

за

Договор № _____ дата _____

№ п/п	День		Пиковые часы нагрузки, установленные системным оператором.	01.июл	02.июл	03.июл	04.июл	05.июл	06.июл	07.июл	08.июл	09.июл	10.июл	11.июл	12.июл	13.июл	14.июл
	Час	вых		раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	вых	вых	раб	раб	раб	раб	вых
1	Рабочий/выходной																
2	00:00 - 01:00																
3	01:00 - 02:00																
4	02:00 - 03:00																
5	03:00 - 04:00																
6	04:00 - 05:00																
7	05:00 - 06:00																
8	06:00 - 07:00																
9	07:00 - 08:00																
10	08:00 - 09:00																
11	09:00 - 10:00																
12	10:00 - 11:00																
13	11:00 - 12:00																
14	12:00 - 13:00																
15	13:00 - 14:00																
16	14:00 - 15:00																
17	15:00 - 16:00																
18	16:00 - 17:00																
19	17:00 - 18:00																
20	18:00 - 19:00																
21	19:00 - 20:00																
22	20:00 - 21:00																
23	21:00 - 22:00																
24	22:00 - 23:00																
25	23:00 - 00:00																
26	Итого			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Максимальное значение в рабочие сутки расчетного периода фактических пиковых часов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам измерения) в установленные системным оператором пиковые часы нагрузки (нагрузка)				0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0
28	Фактическая мощность = среднесуточное значение из п.27			0													

Форму УТВЕРЖДАЮ

Исполнитель



Форму УТВЕРЖДАЮ

Потребитель



Дьячкова /

г.

Акт

об оказании услуг по передаче электроэнергии

за _____ 20 г.

г. _____

" " 20 г.

ПАО "_____", именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице _____

_____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице _____, с другой стороны составили настоящий Акт о нижеследующем:

Исполнитель оказал услуги Потребителю в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии от " " 20 г. № _____ в _____ месяце 20 _____ года в объеме, стоимость услуг составила:

1. По данным Исполнителя:

Фактическая мощность		Ставка тарифа на содержание эл.сетей	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт		руб./МВт.мес.	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН из сети ЕНЭС				
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
Объем переданной электроэнергии,		Ставка тарифа на оплату технологического расхода потерь	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./МВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН из сети ЕНЭС				
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
Объем переданной электроэнергии,		Одноставочный тариф	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./МВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
ВН из сети ЕНЭС				
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
население				

2. По данным Потребителя:

Фактическая мощность		Ставка тарифа на содержание эл.сетей	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт		руб./МВт.мес.	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН из сети ЕНЭС				
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
Объем переданной электроэнергии,		Ставка тарифа на оплату технологического расхода потерь	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./МВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН из сети ЕНЭС				
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
Объем переданной электроэнергии,		Одноставочный тариф	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./МВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
ВН из сети ЕНЭС				
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
население				

3. Потребитель/ Исполнитель (выбрать необходимое) не признает и относит к оспариваемой части услуги в объеме, стоимость услуг составила:

Итого оспариваемая часть данных Исполнителя и Потребитель		(разность	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
			руб.	руб.
			0,00	0,00
Фактическая мощность		Ставка тарифа на содержание эл.сетей	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт		руб./МВт.мес.	руб.	руб.
Итого	0		0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)	0		0,00	0,00
ВН из сети ЕНЭС	0			
ВН	0		0,00	0,00
СН1	0		0,00	0,00
СН2	0		0,00	0,00
НН	0		0,00	0,00
Объем переданной электроэнергии,		Ставка тарифа на оплату технологического расхода потерь	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./МВт.ч	руб.	руб.
Итого	0		0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)	0			
ВН из сети ЕНЭС	0			
ВН	0		0,00	0,00
СН1	0		0,00	0,00
СН2	0		0,00	0,00
НН	0		0,00	0,00

Объем переданной электроэнергии.		Одноставочный тариф	Сумма без НДС,	Сумма с НДС
кВт.ч (МВт.ч)		руб./МВт.ч	руб.	руб.
Итого	0		0,00	0,00
ВН из сети ЕНЭС				
ВН	0		0,00	0,00
СН1	0		0,00	0,00
СН2	0		0,00	0,00
ПП	0		0,00	0,00
население	0		0,00	0,00

4. По данным Исполнителя общая стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии составила:

0,00 руб., кроме того НДС

0,00 руб., всего с НДС

0,00

руб.

5. По данным Потребителя общая стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии (с учетом п.4 - составила) составила:

0,00 руб., кроме того НДС

0,00 руб., всего с НДС

0,00

руб.

Приложение:

1. Претензия к оказанным услугам по передаче электрической энергии (при наличии таковых у Заказчика)
на ___ листах в 2-х экземплярах

Исполнитель:

(Ф.И.О., подпись, печать)

Потребитель:

(Ф.И.О., подпись, печать)

Подписано в неоспариваемой части