

2024 год

1.1. Вид деятельности – передача электрической энергии по сетям УМП «КЭ и ТС» до конечного потребителя и смежным сетевым организациям.

Сертификат соответствия № РОСС RU С-RU.AB25.B.00058/23 выдан 11.01.2023 г. Обществом с ограниченной ответственностью «Эффективность и качество» г.Тула, ул. Демонстрации/Первомайская, дом 136/51.

Форма 1.3. Информация о затратах сетевой организации на покупку потерь электроэнергии в собственных сетях

Наименование регулируемой организации	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	
ИНН	4011002575	
Местонахождение (фактический адрес)	Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Г.Соколова, 33Б	
Информация о затратах на покупку потерь электроэнергии в собственных сетях в текущем периоде регулирования – 2024 году		
Объем потерь, кВт.ч	Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии, руб./кВт.ч	Затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, тыс. руб.
1	2	3
15 980 200	3,783145	60,45542

Форма 1.4. Информация об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период регулирования

Наименование регулируемой организации	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	
ИНН	4011002575	
Местонахождение (фактический адрес)	Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Г.Соколова, 33Б	
Информация об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период регулирования – 2024 год		
Наименование органа, принявшего решение об установлении уровня нормативных потерь электроэнергии	Министерство конкурентной политики Калужской области	
Реквизиты решения	Дата	Номер
	31.12.2019 г.	556-РК
Источник официального опубликования	Сайт Министерства конкурентной политики Калужской области	
Уровень нормативных потерь электроэнергии.	15,9802 млн.кВтч.	

Форма 1.5. Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в электрических сетях

Наименование регулируемой организации	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»
---------------------------------------	--

ИНН	4011002575		
Местонахождение (фактический адрес)	Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Г.Соколова, 33Б		
Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в электрических сетях в текущем периоде регулирования - 2024 году			
№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Источник финансирования
1	2	3	4
1.	Снижение несимметричной нагрузки фаз фидеров 0,4 кВ (перераспределение нагрузки)	01.11.2024	Собственные средства предприятия
2.	Госповерка счетчиков, замена завышенных т/тока, установка учета на границе балансовой принадлежности потребителя	01.12.2024	Собственные средства предприятия
3.	Отключение резервных трансформаторов на летнее время (ТП36,27,51, 64, 29, 42, 47, 48)	01.10.2024	Собственные средства предприятия
4.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой неизолированных проводов на СИП, с увеличением сечения головных участков	01.12.2024	Собственные средства предприятия
5.	Замена ВЛ-10 кВ на ВЛИ-10 кВ	01.12.2024	Собственные средства предприятия

Форма 1.6. Информация о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости

Наименование регулируемой организации	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»					
ИНН	4011002575					
Местонахождение (фактический адрес)	Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Г.Соколова, 33Б					
Информация о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости в предшествующем периоде регулирования – 2023 году						
N п/п	N договора, дата	Контрагент по договору (продавец)	Объем потерь (млн кВт.ч)	Средневзвешенная цена покупки (руб./кВт.ч)	Стоимость нагрузочных потерь, учтенных в ценах на ОРЕМ (млн руб., без НДС)	Стоимость (млн руб., без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1	№80000096 от 01.01.2006 г.	ОАО «КСК»	13,808191	3,292713	45,466413	45,466413

Форма 1.7. Информация о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию

Наименование регулируемой организации	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»
ИНН	4011002575

Местонахождение (фактический адрес)	Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Г.Соколова, 33Б
Информация о размере фактических потерь, оплачиваемых получателем услуги при взаиморасчетах за услуги по передаче электрической энергии, в предшествующем периоде регулирования – 2023 году	
Фактический объем потерь, кВт.ч.	Сумма оплаты потерь, тыс. руб.
13808191	45466,413

Форма 1.8. Информация о перечне зон деятельности сетевой организации

Наименование регулируемой организации	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	
ИНН	4011002575	
Местонахождение (фактический адрес)	Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Г.Соколова, 33Б	
Информация о перечне зон деятельности сетевой организации в текущем периоде регулирования - 2024 году		
N п/п	Зона обслуживания (город, район)	Перечень населенных пунктов в зоне обслуживания
1	2	3
1	Территориальные владения МО ГП «Город Малоярославец»	г. Малоярославец
2	Территориальные владения МО СП «Село Маклино»	ул. Парковая с. Маклино
3	Ерденево	с/о Юбилейное

Форма 1.17. Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Наименование регулируемой организации	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	
ИНН	4011002575	
Местонахождение (фактический адрес)	Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Г.Соколова, 33Б	
№ п/п	Договоры поставки регулируемых товаров (оказания регулируемых услуг)	Сведения о типовых формах договоров
1	2	3
1	Договор о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии	нет
2	Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	Форма типового договора прилагается в таблице 6.

Таблица 6

<p>ДОГОВОР № _____ от _____ 2024 года об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и</p>
--

которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)
г. Малоярославец _____ 2024г.

Унитарное Муниципальное Предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора Ситникова Максима Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, именуемая в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение) _____ в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ кВт;

категория надежности III;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ кВ;

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств _____ кВт.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения _____, расположенного (который будет располагаться) _____.

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии _____ метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. **Технические условия** являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет _____ года со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____ со дня заключения настоящего договора.

II. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения энергопринимающих устройств заявителя, а также урегулировать отношения с третьими лицами до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 5 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя (за исключением случаев осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже);

не позднее 30 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного **пунктом 5** настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю (за исключением случаев осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже).

6(1). В случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже сетевая организация составляет в форме электронного документа и размещает в личном кабинете заявителя уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, подписанное усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица сетевой организации, в течение одного рабочего дня со дня выполнения сетевой организацией мероприятий, предусмотренных техническими условиями, отнесенных к обязанностям сетевой организации.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения энергопринимающих устройств заявителя, указанной в технических условиях, за исключением урегулирования отношений с третьими лицами до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения выше 0,4 кВ после выполнения мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения энергопринимающих устройств заявителя, указанной в технических условиях, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией (в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения выше 0,4 кВ);

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 10 рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации, а в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - рассмотреть и при наличии замечаний представить замечания к уведомлению об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям не позднее 20 рабочих дней со дня получения уведомления от сетевой организации о составлении и размещении в личном кабинете заявителя уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности

электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

10. Плата определяется сетевой организацией в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий.

Размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с решением Министерства конкурентной политики Калужской области № 394-РК от 18.12.2023 г. и составляет _____ (_____) рублей _____ копейки.

Указанная стоимость услуг рассчитана в следующем порядке:

$7\,890,00 \times N$, где:

7 890,00 руб./кВт – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенным на территории Калужской области, на 2024 год;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), кВт.

$7\,890,00 \times ______ = ______ \text{рублей.}$

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в порядке, предусмотренном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004г. №861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям".

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. РАЗГРАНИЧЕНИЕ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность до точки присоединения энергопринимающих устройств заявителя.

V. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента общего размера платы за каждый день просрочки (за исключением случаев нарушения выполнения технических условий заявителями, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже). При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке, за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым или вторым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

21. Настоящий договор считается заключенным со дня оплаты заявителем счета на оплату технологического присоединения по договору.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

УМП «КЭ и ТС»
249096, Калужская область,
г.Малоярославец, ул. Г.Соколова 33-б,
р/счет 40702810100010000094
ООО Банк «Элита» г. Калуга
ИНН 4011002575 КПП 401101001
БИК 042908762 ОКПО 10843863

Директор УМП «КЭ и ТС»

_____ М.А. Ситников

М.П.



АЕ71

ЗАЯВИТЕЛЬ

_____,
паспорт _____ выдан _____.

СНИЛС _____

тел. _____

Зарегистрирован: _____

_____ / _____

Приложение к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

№ _____ 2024 г.

Унитарное Муниципальное Предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(фамилия, имя, отчество заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: _____.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: _____, расположенный (который будет располагаться) _____.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет _____ кВт.
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2024 г.
7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) _____ и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения _____ кВт.
8. Основной источник питания _____.
9. Резервный источник питания нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Мероприятия по технологическому присоединению _____.
 - 10.2. На границе технологического присоединения монтаж прибора учета электроэнергии с установкой электронного счетчика (класс точности 1,0).
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Демонтаж однофазного ввода.
 - 11.2. На границе технологического присоединения монтаж щита учета электроэнергии, с установкой коммутационно-защитных аппаратов на расчетный ток (25А), включая диф. защиту.
 - 11.3. Вносит изменения в договор энергоснабжения с ПАО «Калужская сбытовая компания».
12. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор УМП «КЭ и ТС»

М.А. Ситников

Учет основных этапов обработки заявок на технологическое присоединение ведется на сайте Портал ТП РФ через личный кабинет предприятия.

Форма 1.18. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям

Наименование регулируемой организации	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»
ИНН	4011002575
Местонахождение (фактический адрес)	Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Г.Соколова, 33Б
<p>В соответствии с пунктом 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила технологического присоединения), мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:</p> <p>а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;</p> <p>б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;</p> <p>в) разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;</p> <p>г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;</p> <p>д) проверку выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета к эксплуатации в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;</p> <p>е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами технологического присоединения согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (за исключением заявителей, указанных в пункте 12 Правил технологического присоединения, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно и заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения), с выдачей заявителю акта осмотра (обследования) электроустановки по форме согласно приложению № 9 к Правилам технологического присоединения;</p> <p>ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).</p> <p>Допуск приборов учета электроэнергии в эксплуатацию осуществляется в соответствии раздела X Постановления Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г.</p> <p>В соответствии с пунктом 19 Правил технологического присоединения по окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют следующие документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - акт об осуществлении технологического присоединения; - акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон и эксплуатационной ответственности сторон. <p>По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют акт согласования технологической и (или) аварийной брони в соответствии с пунктом 14(2) Правил технологического присоединения.</p>	

Форма 1.21. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии

Наименование регулируемой организации	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»
ИНН	4011002575
Местонахождение (фактический адрес)	Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Г.Соколова, 33Б
Информация о способах приобретения, стоимости и объёмах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии	
№ п/п	Перечень информации
1	Федеральный закон от 18.07.2011 г. №223-ФЗ
2	Информация о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг размещена на сайте zakupki.gov.ru . Прилагается в таблице 9.

Таблица 9.

Наименование регулируемой организации	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»									
ИНН	4011002575									
Местонахождение (фактический адрес)	Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Г.Соколова, 33Б									
Информация о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг в 2023 году										
№ пп	Наименование товара	Планируемая дата закупки	Способ закупки						Количество (объем) товара, единица измерения	Сумма закупки товара, тыс. руб. (без НДС)
			Размещение заказ путем проведения торгов			Размещение заказа без проведения торгов				
			конкурс	аукцион	электронная форма	Запрос котировок	Единый поставщик	иное		
начальная цена (стоимость) договора	начальная цена (стоимость) договора	начальная цена (стоимость) договора								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.	Покупка электроэнергии и на компенсацию потерь по договору №80000096						ПАО «КСК»			45 466,413
1.2.	Покупка электроэнергии и по договору №80000298						ПАО «КСК»			6 804,728

У УМП «КЭ и ТС» инвестиционная программа отсутствует.

Форма 1.22. Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц

№ пп	Лицо, намеревающееся перераспределить максимальную мощность	Объем планируемой к перераспределению	Центр питания	Лицо, в пользу которого перераспределяется мощность
------	---	---------------------------------------	---------------	---

	принадлежащих ему энергопринимающих устройств в пользу иных лиц		максимальной мощности, кВт			
	Наименование	Контактные данные				
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Точки поставки электроэнергии

по состоянию на 01.01.2023 г.

Кол-во точек поставки (шт.)	Оснащенность кол-во точек поставки приборами учета ээ (шт.)	Оснащенность системой АИСКУЭ
7452	7452	-

Изменение уровня потерь при передаче электроэнергии

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Плановое значение потерь, %	11,64	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93
Фактическое значение потерь, %	12,34	13,23	12,37	11,54	11,42	-