

2022 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.В.00024/20 выдан 16.10.2020 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 – 2022 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
15 662 100	2,976	46 610,30

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 – 2022 год		
Наименование органа, принявшего решение об установлении уровня нормативных потерь электроэнергии	Министерство конкурентной политики Калужской области	
Реквизиты решения	Дата	Номер
	27.12.2021 г.	525-РК
Источник официального опубликования	Сайт Министерства конкурентной политики Калужской области	
Уровень нормативных потерь электроэнергии.	15,6621 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 - 2022 году			
№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Источник финансирования
1	2	3	4
1.	Снижение несимметричной нагрузки фаз фидеров 0,4 кВ (перераспределение нагрузки)	01.11.2022	Собственные средства предприятия
2.	Госповерка счетчиков, замена завышенных т/тока, установка учета на границе балансовой принадлежности потребителя	01.12.2022	Собственные средства предприятия
3.	Отключение резервных трансформаторов на летнее время (ТП36,27,51, 64, 29, 42, 47, 48)	01.10.2022	Собственные средства предприятия
4.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой неизолированных проводов на СИП, с увеличением сечения головных участков	01.12.2022	Собственные средства предприятия
5.	Замена ВЛ-10 кВ на ВЛИ-10 кВ	01.12.2022	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 - 2021 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	№800000096 от 01.01.2006 г.	ОАО «КСК»	14,428647	2,96352	42,759610	42,759610

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 – 2021 году	
Фактический объем потерь, кВт.ч.	Сумма оплаты потерь, тыс. руб.
14428647	42 759,6104

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 - 2022 году		
№ 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 _____ об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт (с учетом</p>
--

ранее присоединенных в данной точке энергопринимающих устройств))

г. Малоярославец

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 _____

(полное наименование юридического лица, номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии, имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица, наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует, либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

именуемый 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) _____, с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ кВт;

категория надежности _____;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется 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 _____ (наименование объектов заявителя) расположенного _____

(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка 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 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 (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 10 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;

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 разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

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 в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности сторон, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 10 рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

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. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с приказом Министерства тарифного регулирования Калужской области №526-ПК от 27.12.2021 г. и составляет _____, в том числе НДС 20% в сумме _____ рублей.

Указанная стоимость услуг определена в следующем порядке:

$$P = C_1 \times N \quad \text{где } N - \text{объем максимальной мощности,}$$

$C_1 = 1\,320,25$ руб./кВт (ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем);

где $N_i =$ _____ кВт, объем максимальной мощности,

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в порядке внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

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 в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка 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.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

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, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

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 40702810422230170031
В Калужском ОСБ 8608
ИНН 4011002575 КПП 401101001
БИК 042908612 ОКПО 10843863

Заявитель:

Директор УМП «КЭ и ТС»
_____ М.А.Ситников
М.П.

_____ / _____

«_____» _____ 20____ г.



АЕ71

Приложение
к типовому договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке энергопринимающих устройств))

№ _____

« ____ » _____ 20__ г.

Унитарное Муниципальное Предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя _____
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя _____
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 _____
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя _____
7. Точки присоединения _____
(вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы)
8. Основной источник питания _____
9. Резервный источник питания _____
10. Сетевая организация осуществляет:
- 10.2. Мероприятия по фактическому присоединению _____
11. Заявитель осуществляет:
- 11.1. Разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в границах своего земельного участка.
- 11.2. Заключает соглашение о техническом взаимодействии с УМП «КЭ и ТС». Заключает договор на пользование электроэнергией с ОАО «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

« ____ » _____ 20__ г.

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>	

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;

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;

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;

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;

ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).

Допуск приборов учета электроэнергии в эксплуатацию осуществляется в соответствии раздела X Постановления Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г.

В соответствии с пунктом 19 Правил технологического присоединения по окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют следующие документы:

- акт об осуществлении технологического присоединения;
- акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон и эксплуатационной ответственности сторон.

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.

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.

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 2021 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	Едиственный 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»			42 759,6
1.2.	Покупка электроэнергии и по договору №80000097						ПАО «КСК»			15 919,08
2.	Оказание услуг по передаче электроэнергии и по договору №2015/450кэ						ПАО «Россети Центр и Приволжье»			15 941,3

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 принадлежащих ему энергопринимающих устройств в пользу иных лиц		Объем планируемой к перераспределению максимальной мощности, кВт	Центр питания	Лицо, в пользу которого перераспределяется мощность	
	Наименование	Контактные данные			наименование	Наименование
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Точки поставки электроэнергии

по состоянию на 01.01.2022 г.

Кол-во точек поставки (шт.)	Оснащенность кол-во точек поставки приборами учета ээ (шт.)	Оснащенность системой АИСКУЭ
7393	7393	-

Изменение уровня потерь при передаче электроэнергии

Наименование показателя	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Плановое значение потерь, %	11,64	11,64	11,64	12,93	12,93	12,93
Фактическое значение потерь, %	13,21	12,93	12,34	13,23	12,37	-