



**КОМИТЕТ ТАРИФНОГО И ЦЕНОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ
(КТЦР ЛНР)**

ул. Советская, д. 61, г. Луганск, г.о. город Луганск, Луганская Народная Республика, 291016,
тел. 58-05-12, email: lugkomcen@kctr.lpr-reg.ru, официальный сайт: kctr.lpr-reg.ru

19.12.2024 № 2259
На № _____ от _____

Федеральному государственному
унитарному предприятию
«Железные дороги Новороссии»

Комитет тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики направляет выписку из протокола заседания Правления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики от 10.12.2024 № 12 и копии постановлений Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики:

- «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год»;
- «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Луганской Народной Республики на 2025 год»;
- «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики на 2025 год».

Приложение на 117 л. в 1 экз.

С уважением

председатель

Л.М. Духина



**КОМИТЕТ ТАРИФНОГО И ЦЕНОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ
(КТЦР ЛНР)**

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания Правления Комитета тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
Луганск**

10 декабря 2024 г.
10-00

№ 12

Председательствующий:

Духина Л.М. – председатель Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

Секретарь:

Жевакина В.В. – начальник отдела контроля тарифов в регулируемых сферах Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

Присутствовали члены Правления:

Гольцова Н.В. – заместитель председателя Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

Гончарова Е.А. – начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики;

Губина М.Н. – начальник отдела регулирования тарифов в сферах теплоснабжения и газоснабжения Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики;

Притыкина Ю.В. – начальник отдела регулирования тарифов непродовольственной сферы и транспорта Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики;

Журба В.А. – начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики;

Нечипорук В.Н. – начальник отдела правового обеспечения Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

Присутствовали 7 из 8 членов Правления.

Отсутствовали члены Правления:

Шибя Я.Н. – заместитель начальника отдела антимонопольного контроля Управления Федеральной антимонопольной службы по Луганской Народной Республике (письмо с указанием причины отсутствия не предоставлено).

Присутствовали на заседании:

Недовесов Д.С. – главный консультант отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики;

Рогозников А.А. – главный консультант отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики;

Бойко И.А. – главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики;

Крамаренко И.М. – заместитель начальника отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики;

Мельниченко В.А. – директор департамента по сервису Государственного унитарного предприятия Луганской Народной Республики «Республиканская сетевая компания»;

Кустов А.В. – заместитель генерального директора – коммерческий директор Государственного унитарного предприятия Луганской Народной Республики «Республиканская сетевая компания»;

Павлова С.В. – заместитель генерального директора – финансовый директор Государственного унитарного предприятия Луганской Народной Республики «Республиканская сетевая компания»;

Ненашева Н.В. – начальник экономического отдела Государственного унитарного предприятия Луганской Народной Республики «Республиканская сетевая компания»;

Жуйков А.С. – заместитель генерального директора по экономике и финансам акционерного общества «Возрождение».

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О рассмотрении проекта постановления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении единых

(котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год».

Докладчики:

Журба Вероника Артемовна – начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики;

Рогозников Андрей Анатольевич – главный консультант отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики;

Бойко Инна Александровна – главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

2. О рассмотрении проекта постановления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Луганской Народной Республики на 2025 год».

Докладчик: Журба Вероника Артемовна – начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

3. О рассмотрении проекта постановления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики на 2025 год».

Докладчик: Недовесов Денис Сергеевич – главный консультант отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

4. О рассмотрении проекта постановления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» единому закупщику, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год».

Докладчик: Журба Вероника Артемовна – начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

5. О рассмотрении проекта постановления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) акционерным обществом «Возрождение» единому закупщику, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год».

Докладчик: Рогозников Андрей Анатольевич – главный консультант отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

6. О рассмотрении проекта постановления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Луганской Народной Республике на 2025 год».

Докладчик: Журба Вероника Артемовна – начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

7. О рассмотрении проекта постановления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории Луганской Народной Республики, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, на 2025 год».

Докладчик: Журба Вероника Артемовна – начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

8. О рассмотрении проекта постановления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую территориальным сетевым организациям на территории Луганской Народной Республики гарантирующим поставщиком обществом с ограниченной ответственностью «Энергосбыт Луганск», для целей компенсации потерь в электрических сетях, по договорам купли-продажи, на 2025 год».

Докладчик: Журба Вероника Артемовна – начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

9. О результатах проведения экспертизы по делу об установлении тарифа в сфере холодного водоснабжения муниципальному унитарному предприятию «Жилстройсервис города Счастье» на 2024 год.

Докладчик: Крамаренко Ирина Михайловна – заместитель начальника отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

10. О результатах проведения экспертизы по делу об установлении тарифа в сфере водоотведения муниципальному унитарному предприятию «Жилстройсервис города Счастье» на 2024 год.

Докладчик: Крамаренко Ирина Михайловна – заместитель начальника отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

1. СЛУШАЛИ:

Духина Л.М. – объявила об открытии заседания Правления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики (далее –

заседание Правления) и ознакомила присутствующих с повесткой заседания Правления.

Журба В.А. – рассказала чем обусловлено принятие проекта постановления и проинформировала о подходе, использованном при определении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год (приложение № 1 к протоколу).

Рогозников А.А. – доложил о результатах проведенной проверки поданного ГУП ЛНР «РСК» расчета необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальной сетевой организации Государственному унитарному предприятию Луганской Народной Республики «Республиканская сетевая компания», на территории Луганской Народной Республики на 2025 год (приложение № 2 к протоколу).

Бойко И.А. – информировала о результатах проведенной проверки поданного федеральным государственным унитарным предприятием «Железные дороги Новороссии» (далее – ФГУП ЖДН) расчета необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальной сетевой организации федеральному государственному унитарному предприятию «Железные дороги Новороссии», на территории Луганской Народной Республики на 2025 год (приложение № 3 к протоколу).

В обсуждении приняли участие: Ненашева Н.В., Журба В.А., Духина Л.М., Гольцова Н.В., Кустов А.В.

ПОСТАНОВИЛИ:

Принять постановление Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год» (приложение № 4 к протоколу).

Голосовали:

За	– 7
Против	– 0
Воздержались	– 0

2. СЛУШАЛИ:

Журба В.А. – рассказала чем обусловлено принятие проекта постановления и проинформировала о подходе, использованном при определении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической

энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Луганской Народной Республики на 2025 год (приложение № 5 к протоколу).

В обсуждении приняли участие: Кустов А.В., Журба В.А., Духина Л.М.

ПОСТАНОВИЛИ:

Принять постановление Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Луганской Народной Республики на 2025 год» (приложение № 6 к протоколу).

Голосовали:

За	– 7
Против	– 0
Воздержались	– 0

3. СЛУШАЛИ:

Недовесов Д.С. – рассказал чем обусловлено принятие проекта постановления и проинформировал о подходе, использованном при определении единых стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики на 2025 год (приложение № 7 к протоколу).

В обсуждении приняли участие: Духина Л.М., Кустов А.В., Гольцова Н.В.

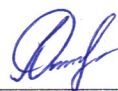
ПОСТАНОВИЛИ:

Принять постановление Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики на 2025 год» (приложение № 8 к протоколу).

Голосовали:

За	– 7
Против	– 0
Воздержались	– 0

Председатель



Л.М. Духина

Секретарь



В.В. Жевакина

Приложение № 1 к протоколу
заседания Правления Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12

Информация к проекту постановления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год»

Постановлением Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики от 29 декабря 2023 г. № 9/1 установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2024 год, которые действуют до 31 декабря 2024 г.

В соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 № 184, на территории Луганской Народной Республики определено 2 территориальные сетевые организации – ГУП ЛНР «РСК» и ФГУП «ЖДН».

С целью установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в Комитет тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики (далее – Комитет) ГУП ЛНР «РСК» и ФГУП «ЖДН» были поданы расчеты тарифа с обосновывающими документами и материалами в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – постановление № 1178). Необходимая валовая выручка заявленная ГУП ЛНР «РСК» составила 9 441 517,21 тыс. руб., а необходимая валовая выручка заявленная ФГУП «ЖДН» составила 96 376,62 тыс. руб.

По результатам корректировки Комитетом была принята необходимая валовая выручка ГУП ЛНР «РСК» в размере 9 875 994,90 тыс. руб. и необходимая валовая выручка ФГУП «ЖДН» в размере 88 253,86 тыс. руб. Объемы полезного отпуска и объемы потерь в электрических сетях ГУП ЛНР «РСК» и ФГУП «ЖДН» приведены в соответствии с выпиской из сводного прогнозного баланса на 2025 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 г. № 720/24-ДСП.

В соответствии с абзацем 7 пункта 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением № 1178, с целью соблюдения баланса интересов всех сетевых

организаций устанавливаются единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (далее – котловые тарифы). Расчеты по котловым тарифам осуществляются гарантирующим поставщиком непосредственно с каждой территориальной сетевой организацией на территории Луганской Народной Республики.

В соответствии с пунктом 4 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением № 1178, в рамках установленных Федеральной антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов) исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

На основании скорректированной необходимой валовой выручки Комитетом были рассчитаны единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также населению и приравненным к нему категориям потребителей по Луганской Народной Республике на I полугодие и на II полугодие 2025 г., которые не ниже предельных минимальных уровней тарифов и не превышают предельные максимальные уровни тарифов, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 24.10.2024 № 766/24 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год», зарегистрированным в Министерстве юстиции Российской Федерации 22.11.2024 г., регистрационный № 80291, и приказом Федеральной антимонопольной службы от 24.10.2024 № 767/24 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год», зарегистрированным в Министерстве юстиции Российской Федерации 22.11.2024 г., регистрационный № 80292.

На основании вышеизложенного, Комитетом подготовлен проект постановления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год».

Помимо размеров единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики, поставляемые потребителям, проект содержит данные о необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций и об объемах электрической энергии (мощности), учтенных при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, согласно требованиям Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 г. № 489/24.

Приложение № 2 к протоколу
заседания Правления Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12

Информация о результатах проведенной проверки поданного
ГУП ЛНР «РСК» расчета необходимой валовой выручки на услуги
по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим
на праве собственности или на ином законном основании территориальной
сетевой организации ГУП ЛНР «РСК», на территории Луганской Народной
Республики на 2025 год

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии
был выполнен ГУП ЛНР «РСК» исходя из следующих параметров:

- необходимая валовая выручка – 9 441 517,210 тыс. руб.;
- объем поступления электрической энергии в сеть на 2025 год – 5 162,376 тыс. МВт·ч;
- объем потерь электрической энергии в сети – 791,458 тыс. МВт·ч;
- объем электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды – 19,95 тыс. МВт·ч;
- объем полезного отпуска электрической энергии – 4 350,968 тыс. МВт·ч.

Основные показатели деятельности ГУП ЛНР «РСК» передаче электрической
энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности
или на ином законном основании территориальной сетевой организации
ГУП ЛНР «РСК», на 2025 год по результатам анализа экономической
обоснованности расходов по статьям расходов

№ п/п	Статья расходов	Единица измерения	Предложение ГУП ЛНР «РСК»	Принято уполномоченным по делу	Отклонение (+/-)
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии	тыс. руб.	8 340 522,52	8 995 199,15	+654 676,63
1.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на покупку электрической энергии (мощности)	тыс. руб.	1 052 639,56	1 090 978,34	+38 338,78
1.3.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг	тыс. руб.	498 664,32	541 925,68	+43 261,36
1.4.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	842 660,89	828 407,63	-14 253,26
1.5.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	47 575,22	6 353,02	-41 222,20
1.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы	тыс. руб.	5 306 397,46	6 025 356,45	+718 958,99

1	2	3	4	5	6
1.7.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	70 616,67	70 279,56	-337,11
1.8.	Прочие расходы	тыс. руб.	521 968,40	431 898,47	-90 069,93
2.	Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	880 795,75	880 795,75	0,00
2.1	Капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство	тыс. руб.	880 795,75	880 795,75	0,00
3.	Налог на прибыль	тыс. руб.	220 198,94	0,00	-220 198,94
	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 441 517,21	9 875 994,90	+434 477,69

По результатам проведенного анализа уполномоченным по делу, затраты откорректированы в сторону увеличения с учетом следующего:

1. Расходы на покупку электрической энергии (мощности) откорректированы в сторону увеличения исходя из объема потерь электрической энергии в сетях ГУП ЛНР «РСК» 647 253 МВт·ч, согласно утвержденному сводному прогнозному балансу электрической энергии (мощности) на 2025 год, и тарифов на электрическую энергию, приобретаемую сетевыми организациями с целью компенсации потерь в электрических сетях, рассчитанных в соответствии с пунктом 15 Положения об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области».

2. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг откорректированы в сторону увеличения исходя из:

- объема потерь электрической энергии в сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети в размере 111,02 МВт·ч, согласно выпискам из сводного прогнозного баланса на 2025 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 11.10.2024 № 720/24-ДСП (далее – выписки из СПБ на 2025 год);

- заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2025 год в размере 48,804 МВ, согласно выпискам из СПБ на 2025 год;

- планируемых ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на I полугодие 2025 года в размере 282 975,72 руб./МВт в месяц и на II полугодие 2025 года в размере 322 592,31 руб./МВт в месяц;

- средневзвешенного прогнозного тарифа на потери электрической энергии в сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, в размере 3284,10 руб./кВт·ч, рассчитанного уполномоченным по делу согласно предоставленным ГУП ЛНР «РСК» актам об оказании услуг по передаче электрической энергии к договору оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сетью от 04.10.2023 № 1937/П за январь - сентябрь 2024 года.

3. Расходы на сырье и материалы откорректированы в сторону уменьшения в связи с исключением расходов на приобретение сырья и материалов (пневматических шин и аккумуляторных батарей), относимых на объекты, по которым отсутствуют инвентарные карточки.

4. Расходы на ремонт основных средств откорректированы в сторону уменьшения в связи с исключением расходов на ремонт, относимых на объекты, по которым отсутствуют инвентарные карточки.

5. Расходы на оплату труда и страховые взносы откорректированы в сторону увеличения исходя из:

- фактической численности работников ГУП ЛНР «РСК» в количестве 4 566 человек, согласно Сведений о численности и заработной плате работников (Форма № П-4) в разрезе структурных подразделений ГУП ЛНР «РСК» за период январь – декабрь 2023 года;

- минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала на 2024 год (далее – тарифная ставка) в размере 12 345 руб., согласно положений Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы (далее – ОТС в электроэнергетике);

- индекса потребительских цен в размере 5,8%, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 24.09.2024 (<https://www.economy.gov.ru>);

- среднего тарифного коэффициента в размере 3,30, рассчитанного уполномоченным по делу с учетом тарифных ставок по штатному расписанию;

- премий, доплат, надбавок и других выплат, согласно ОТС в электроэнергетике, Положению об оплате труда работников ГУП ЛНР «РСК».

Расходы на страховые взносы откорректированы уполномоченным по делу в сторону увеличения в связи с откорректированными уполномоченным по делу расходами на оплату труда в сторону увеличения.

6. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов откорректированы в сторону уменьшения в связи с исключением амортизационных отчислений по основным средствам, по которым в 2025 году истекает срок полезного использования.

В соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), расходы

на амортизацию основных средств и нематериальных активов ГУП ЛНР «РСК» направлены на реализацию инвестиционных проектов 2025 года.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 01.11.2024 № 14@ амортизация основных средств является источником финансирования мероприятий инвестиционной программы ГУП ЛНР «РСК» на 2025 год.

7. Прочие расходы откорректированы в сторону уменьшения в связи с исключением прочих расходов (расходов на экспертизу промышленной безопасности, полное и частичное техническое освидетельствование автотранспортных средств, расходов на топливо, расходов на услуги сторонних организаций по техническому обслуживанию легковых автотранспортных средств), относимых на объекты, по которым отсутствуют инвентарные карточки.

8. Расходы на уплату налога на прибыль исключены в полном объеме в связи с тем, что согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности.

Величина исчисленного налога на прибыль ГУП ЛНР «РСК» за налоговый период (год), определенная в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации отсутствует, уполномоченным по делу расходы по статье исключены.

На основании вышеизложенного уполномоченным по делу предлагается при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год учесть необходимую валовую выручку ГУП ЛНР «РСК» в размере 9 875 994,90 тыс. руб.

Приложение № 3 к протоколу
заседания Правления Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12

Информация о результатах проведенной проверки поданного
ФГУП «ЖДН» расчета необходимой валовой выручки на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве
собственности или на ином законном основании территориальной сетевой
организации ФГУП «ЖДН», на территории Луганской Народной Республики
на 2025 год

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии
выполнен ФГУП «ЖДН» на основании следующих параметров:

- необходимая валовая выручка – 96 376,62 тыс. руб.;
- объем поступления электрической энергии в сеть на 2025 год – 70 294,09 тыс. кВт·ч;
- объем потерь и хознужд электрической энергии в сети – 9 811,47 тыс. кВт·ч;
- объем полезного отпуска электрической энергии – 60 482,62 тыс. кВт·ч.

Основные показатели деятельности ФГУП «ЖДН» по передаче электрической
энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности
или на ином законном основании территориальной сетевой организации
ФГУП «ЖДН», на 2025 год по результатам анализа экономической
обоснованности расходов по статьям расходов

№ п/п	Статья расходов	Единица измерения	Предложение ФГУП «ЖДН»	Принято Комитетом	Отклонение (+/-)
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии	тыс. руб.	96 376,62	88 253,86	-8 122,76
1.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на покупку электрической энергии (мощности)	тыс. руб.	13 049,25	10 314,55	-2 734,70
1.3.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2 590,42	2 088,56	-501,86
1.5.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы	тыс. руб.	74 955,00	75 850,75	+895,75

1	2	3	4	5	6
1.7.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	5 581,89	0,00	-5 581,89
1.8.	Прочие расходы	тыс. руб.	200,06	0,00	-200,06
2.	Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.1.	Капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	96 376,62	88 253,86	-8 122,76

По результатам проведенного анализа уполномоченным по делу затраты откорректированы в сторону уменьшения с учетом следующего:

1. Расходы на покупку электрической энергии (мощности) уменьшены за счет корректировки объема потерь электрической энергии в сетях ФГУП «ЖДН», согласно утвержденному сводному прогнозному балансу электрической энергии (мощности) на 2025 год, который составляет 6 126,70 тыс. кВт·ч, и планируемых к установлению тарифов на электрическую энергию, приобретаемую сетевыми организациями с целью компенсации потерь в электрических сетях, рассчитанных в соответствии с пунктом 15 с пунктом 15 Положения об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области».

2. Расходы на сырье и материалы скорректированы в сторону уменьшения исходя из следующего:

- уменьшения за счет применения рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, функционирующих на территории Российской Федерации и официальной статистической информации, согласно пункту 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- увеличения за счет применения ИПЦ в размере 5,8%, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 24.09.2024 (<https://www.economy.gov.ru>)

3. Расходы на оплату труда и страховые взносы увеличены исходя из следующего:

- исключения расходов на выплату дифференцированной надбавки в связи с тем, что приказ от 30.01.2024 № 25/ЛН «Об установлении дифференцированной надбавки к тарифным ставкам рабочим Луганского филиала ФГУП «ЖДН» за высокое профессиональное мастерство», утвержденный начальником филиала Д.А. Пашкова, действует с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г.;

- увеличения за счет применения индекса потребительских цен в размере 5,8%, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 24.09.2024 (<https://www.economy.gov.ru>);

- увеличения за счет роста суммы страховых взносов в связи с увеличением затрат на оплату труда, определенных в соответствии с требованиями пункта 3 статьи 425 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30 % и статьи 1 Федерального закона от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» в размере 0,4 %.

4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов исключены в полном объеме, согласно абзацу 7 пункта 27(1) Основ ценообразования, в связи с отсутствием у ФГУП «ЖДН» утвержденной (скорректированной) инвестиционной программы.

5. Прочие расходы (приобретение специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты) исключены в полном объеме в связи с тем, что ФГУП «ЖДН» не предоставлены документы, которыми утверждены нормы бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, действующие во ФГУП «ЖДН», а также документы, подтверждающие приобретение специальной одежды, а также цены на неё.

На основании вышеизложенного уполномоченным по делу предлагается при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год учесть необходимую валовую выручку ФГУП «ЖДН» в размере 88 253,86 тыс. руб.

Приложение № 4 к протоколу
заседания Правления Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12



**КОМИТЕТ ТАРИФНОГО И ЦЕНОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ**

10 декабря 2024 г.

№ 12/1

г. Луганск

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 г. № 20-э/2, зарегистрированным в Министерстве юстиции Российской Федерации 20 октября 2004 г., регистрационный № 6076, приказом Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 г. № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике

и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», зарегистрированным в Министерстве юстиции Российской Федерации 18 сентября 2024 г., регистрационный № 79517, пунктом 1.4, подпунктом 3.1.2 пункта 3.1 Положения о Комитете тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики, утвержденного Указом Главы Луганской Народной Республики от 23 июня 2023 г. № УГ-140/23, на основании протокола заседания Правления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики от 10 декабря 2024 г. № 12, Комитет тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики п о с т а н о в л я е т :

1. Установить с 01 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2025 г.

Председатель
Комитета тарифного
и ценового регулирования
Луганской Народной Республики

Л.М. Духина

Приложение
к постановлению Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12/1

Таблица № 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год (тарифы указываются без НДС)

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,41000	3,59000	4,40000	4,40000	x	x	2,68687	4,00243	4,90549	4,90549
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	x						x					

Таблица № 2

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Луганской Народной Республике:					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		I полугодие			
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	х	х	х
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	х	х
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,41000	3,59000	4,40000	4,40000
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		II полугодие			
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	х	х	х
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	х	х
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,68687	4,00243	4,90549	4,90549

**Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве
собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям,
на территории Луганской Народной Республики на 2025 год**

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Луганской Народной Республике	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Луганской Народной Республике	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	Государственное унитарное предприятие Луганской Народной Республики «Республиканская сетевая компания»	8 785 016,56	х	х	647,2534
2.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Железные дороги Новороссии»	77 939,31	х	х	6,1267
Всего		8 862 955,87	х	х	653,3801

Таблица № 4

Объемы электрической энергии (мощности), учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год

№	Показатель	Единица измерения	I полугодие					II полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	x	730,72589	142,80603	315,05943	868,05315	x	733,98956	141,63094	255,67943	825,67617
1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт·ч	x	x	x	x	740,79900	x	x	x	x	695,02260
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 – 1.1.8: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицами), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного	млн. кВт·ч	x	x	x	x	563,01728	x	x	x	x	533,88041

	фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.2.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, в многоквартирных домах, не газифицированных природным газом и в которых отсутствуют или не функционируют системы централизованного теплоснабжения, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и	млн. кВт·ч	х	х	х	х	2,38294	х	х	х	х	2,0942

	пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.3.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую	млн. кВт·ч	х	х	х	х	11,70118	х	х	х	х	11,24111

	энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.4.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, в многоквартирных домах, негазифицированных природным газом и в которых отсутствуют или не функционируют системы централизованного теплоснабжения, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг	млн. кВт·ч	x	x	x	x	30,85221	x	x	x	x	19,06043

	(товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.5.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, в многоквартирных домах, негазифицированных природным газом и в которых отсутствуют или	млн. кВт·ч	х	х	х	х	0,37505	х	х	х	х	0,43943

	не функционируют системы централизованного теплоснабжения, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.6.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных	млн. кВт·ч	x	x	x	x	0,00506	x	x	x	x	0,00511

	стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.7.	Населению, проживающему в сельских	млн. кВт·ч	х	х	х	х	1,29927	х	х	х	х	1,15133

[illegible]

	организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.8.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.1.5 – 1.1.7: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим	млн. кВт·ч	х	х	х	х	92,95499	х	х	х	х	84,71536

	организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.9.	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВт·ч	х	х	х	х	38,21102	х	х	х	х	42,43000
1.1.9.1.	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими	млн. кВт·ч	х	х	х	х	25,12778	х	х	х	х	29,91521

	лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.											
1.1.9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн. кВт·ч	х	х	х	х	7,16128	х	х	х	х	7,37222
1.1.9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт·ч	х	х	х	х	1,99433	х	х	х	х	1,90666
1.1.9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн. кВт·ч	х	х	х	х	0,00000	х	х	х	х	0,00000
1.1.9.5.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн. кВт·ч	х	х	х	х	1,03994	х	х	х	х	0,81159
1.1.9.6.	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих	млн. кВт·ч	х	х	х	х	2,88769	х	х	х	х	2,42432

	им хозяйственных построек (погребов, сараев); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
1.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт·ч		730,72589	142,80603	315,05943	127,25415	x	733,98956	141,63094	255,67943	130,65357
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	МВт	x	262,06789	51,21680	112,99032	243,18518	x	263,71535	50,88591	91,86487	232,28067
2.1.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей	МВт	x	x	x	x	197,54640	x	x	x	x	185,3394
2.2.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей.	МВт	x	262,06789	51,21680	112,99032	45,63878	x	263,71535	50,88591	91,86487	46,94127

Таблица № 5

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие			II полугодие		
			Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета налога на добавленную стоимость):							
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 – 1.8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000

1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, в многоквартирных домах, негазифицированных природным газом и в которых отсутствуют или не функционируют системы централизованного теплоснабжения, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,31000	1,27000	0,12314	0,85000	2,29000
1.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по	руб./кВт·ч	0,10127	0,31000	1,27000	0,12314	0,85000	2,29000

	двум и по трем зонам суток)							
1.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, в многоквартирных домах, негазифицированных природным газом и в которых отсутствуют или не функционируют системы централизованного теплоснабжения, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,31000	1,27000	0,12314	0,85000	2,29000
1.5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, негазифицированных природным газом и в которых отсутствуют или не функционируют системы централизованного теплоснабжения, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							

	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,31000	1,27000	0,12314	0,85000	2,29000
1.6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,31000	1,27000	0,12314	0,85000	2,29000
1.7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, в многоквартирных домах, не газифицированных природным газом и в которых отсутствуют или не функционируют системы централизованного теплоснабжения, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;							

	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,31000	1,27000	0,12314	0,85000	2,29000
1.8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 – 7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,71000	1,86000	0,12314	1,45000	3,17000
2.	Потребители, приравненные к населению:							
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления							

	коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000
2.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору электроснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000

	дифференцированный по двум и по трем зонам суток)							
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000

Приложение № 5 к протоколу
заседания Правления Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12

Информация к проекту постановления Комитета тарифного и ценового
регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении
индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Луганской Народной
Республики на 2025 год»

В соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, на территории Луганской Народной Республики определено 2 территориальные сетевые организации – ГУП ЛНР «РСК» и ФГУП «ЖДН».

В соответствии с абзацем 7 пункта 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), с целью соблюдения баланса интересов всех сетевых организаций устанавливаются единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (далее – котловые тарифы). На территории Луганской Народной Республики расчеты по котловым тарифам осуществляются гарантирующим поставщиком непосредственно с каждой территориальной сетевой организацией.

При формировании котловых тарифов Комитетом учтена необходимая валовая выручка: ГУП ЛНР «РСК» в размере 9 875 994,90 тыс. руб. и ФГУП «ЖДН» в размере 88 253,86 тыс. руб. Прогнозный объем денежных средств, полученных ГУП ЛНР «РСК» от гарантирующего поставщика, рассчитанный исходя из котловых тарифов меньше учтенной в расчете необходимой валовой выручки, а ФГУП «ЖДН» больше учтенной в расчете необходимой валовой выручки. Данное отклонение связано с тем, что объемы полезного отпуска электрической энергии из сетей ГУП ЛНР «РСК» и ФГУП «ЖДН» значительно отличаются.

С целью проведения взаиморасчетов по перечислению получателю (ГУП ЛНР «РСК») плательщиком (ФГУП «ЖДН») разницы между прогнозным объемом денежных средств, полученных от гарантирующего поставщика, и необходимой валовой выручки, учтенной при формировании котловых тарифов, между данными территориальными сетевыми организациями заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии.

По указанному договору одна территориальная сетевая организация рассчитывается с другой территориальной сетевой организацией по индивидуальному тарифу на услуги по передаче электрической энергии, который в соответствии с абзацем 8 пункта 63 Основ ценообразования устанавливается исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной финансовый год.

Комитет в соответствии с пунктом 1.1 Положения о Комитете тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики, утвержденного Указом Главы Луганской Народной Республики от 23.06.2023 № УГ-140/23 (далее – Положение), является исполнительным органом Луганской Народной Республики, осуществляющим в пределах своих полномочий государственное регулирование цен (тарифов).

На основании вышеизложенного, Комитетом подготовлен проект постановления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Луганской Народной Республики на 2025 год», которым предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ФГУП «ЖДН» (плательщик) и ГУП ЛНР «РСК» (получатель) на территории Луганской Народной Республики в I полугодии 2025 г. в размере 1,3854 руб./кВт·ч (без учета НДС) и во II полугодии 2025 г. в размере 1,9273 руб./кВт·ч (без учета НДС).

Приложение № 6 к протоколу
заседания Правления Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12



**КОМИТЕТ ТАРИФНОГО И ЦЕНОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10 декабря 2024 г.

№ 12/2

г. Луганск

**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми
организациями Луганской Народной Республики на 2025 год**

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области», приказом Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 г. № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», зарегистрированным в Министерстве юстиции Российской Федерации 18 сентября 2024 г., регистрационный № 79517, пунктом 1.4, подпунктом 3.1.2 пункта 3.1 Положения о Комитете тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики, утвержденного Указом Главы Луганской Народной Республики от 23 июня 2023 г. № УГ-140/23 «Об утверждении Положения о Комитете тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики», на основании протокола заседания Правления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики от 10 декабря 2024 г. № 12, Комитет тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики постановляет:

1. Установить с 01 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Луганской Народной Республики согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2025 г.

Председатель
Комитета тарифного
и ценового регулирования
Луганской Народной Республики

Л.М. Духина

Приложение
к постановлению Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12/2

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Луганской Народной Республики
(тарифы указываются без НДС)**

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2025 г.			II полугодие 2025 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт•мес	руб./МВт•ч		руб./МВт•мес	руб./МВт•ч	
Федеральное государственное унитарное предприятие «Железные дороги Новороссии» (плательщик) – Государственное унитарное предприятие Луганской Народной Республики «Республиканская сетевая компания» (получатель)	х	х	1,3854	х	х	1,9273

Приложение № 7 к протоколу
заседания Правления Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12

Информация к проекту постановления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики на 2025 год»

Постановлением Правительства Луганской Народной Республики от 26.05.2023 № 68/23 «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок за техническое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики» (с изменениями), далее – Постановление № 68/23, были установлены единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики (далее – стандартизированные ставки) в размерах, установленных в Ростовской области. Согласно пункту 1 Постановления № 68/23 стандартизированные ставки действуют до 31.12.2024.

Комитет тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики (далее – Комитет) в соответствии с пунктом 1.1 Положения о Комитете тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики, утвержденного Указом Главы Луганской Народной Республики от 23.06.2023 № УГ-140/23 (далее – Положение), является исполнительным органом Луганской Народной Республики, осуществляющим в пределах своих полномочий государственное регулирование цен (тарифов).

Согласно подпункту 3.1.3 пункта 3.1 Положения, Комитет в соответствии с возложенными на него задачами осуществляет полномочия по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

В соответствии с абзацем 13 пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования, постановление № 1178) территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 сентября, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах

на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службой от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

На территории Луганской Народной Республики осуществляют деятельность две территориальные сетевые организации: Государственное унитарное предприятие Луганской Народной Республики «Республиканская сетевая компания» (далее – ГУП ЛНР «РСК») и федеральное государственное унитарное предприятие «Железные дороги Новороссии» (далее – ФГУП «ЖДН»).

В срок, предусмотренный абзацем 13 пункта 87 Основ ценообразования, ГУП ЛНР «РСК» и ФГУП «ЖДН» были предоставлены в Комитет материалы с целью установления единых стандартизированных тарифных ставок за техническое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям. При этом ФГУП «ЖДН», которое осуществляет деятельность на территории Луганской Народной Республики с 01.01.2024, материалы, подтверждающие экономически обоснованные расходы, не были предоставлены. ГУП ЛНР «РСК» были предоставлены материалы за II полугодие 2023 г. и I полугодие 2024 г.

В соответствии с абзацем 2 пункта 23 Методических указаний сведения о расходах на выполнение мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю, а также по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий предоставляются за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

В связи с отсутствием данных за полный отчетный 2023 год, с целью недопущения нарушений действующего законодательства, Комитетом рассчитаны и предлагаются к установлению размеры стандартизированных ставок на 2025 год рассчитанные путем индексации действующих размеров стандартизированных ставок, установленных Постановлением № 68/23, с учетом нижеследующего:

– согласно пункту 25 Методических указаний для стандартизированной ставки на выполнение мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю, а также по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий применяется индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации

24 сентября 2024 г. (<https://www.economy.gov.ru>), который составляет в размере 5,8%.

– согласно пункту 28 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяется фактический индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2025 год, публикуемого Министерством экономического развития Российской Федерации, который составляет в размере 5,1%.

При этом льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики на 2025 год предлагаются к установлению в размерах, рассчитанных в соответствии с абзацем 8 пункта 87 Основ ценообразования с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации.

На основании вышеизложенного Комитетом подготовлен проект постановления «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики на 2025 год».

Приложение № 8 к протоколу
заседания Правления Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12



**КОМИТЕТ ТАРИФНОГО И ЦЕНОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10 декабря 2024 г.

№ 12/3

г. Луганск

**Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Луганской Народной Республики на 2025 год**

В соответствии пунктом 4 статьи 23¹ Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22, зарегистрированным в Министерстве юстиции Российской Федерации от 19 августа 2022 г., регистрационный № 69710, пунктом 1.4, подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 Положения о Комитете тарифного и ценового регулирования Луганской Народной

Республики, утвержденного Указом Главы Луганской Народной Республики от 23 июня 2023 г. № УГ-140/23, на основании протокола заседания Правления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики от 10 декабря 2024 г. № 12 Комитет тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики постановляет:

1. Установить с 01 января 2025 г. по 31.12.2025 г. единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Луганской Народной Республики:

2.1. Исходя из стандартизированных тарифных ставок:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы (P_1) определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее – Методические указания), C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета R_i по формуле:

$$P_1 = C_1 + C_{8,i} \times R_i$$

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили», то размер платы (P_2) определяется по формуле:

$$P_2 = C_1 + C_{8,i} \times R_i + (\sum(C_{2,i} \times L_i^{\text{вл}}) + \sum(C_{3,i} \times L_i^{\text{кл}})) + \sum(C_{4,i} \times \text{РП}_i) + \sum(C_{5,i} \times N_i) + \sum(C_{6,i} \times N_i) + \sum(C_{7,i} \times N_i),$$

где:

$C_{1,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний, руб/присоединение;

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км);

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб/шт);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб/кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб/кВт);

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб/кВт;

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета;

$L_i^{ВЛ}$, $L_i^{КЛ}$ – суммарная протяженность воздушных ($L_i^{ВЛ}$) и (или) кабельных ($L_i^{КЛ}$) линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения заявителя (км);

N_i – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$РП_i$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения заявителя (шт.);

R_i – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -том уровне напряжения, установка которых предусмотрена выданными техническими условиями для технологического присоединения заявителя (шт.).

2.2. Если при технологическом присоединении заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}),$$

где:

Р – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, руб.;

$R_{ист1}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III указанных Методических указаний (руб.);

$R_{ист2}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III указанных Методических указаний, (руб.).

2.3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяются в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножаются на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2.4. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножаются на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножаются на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

3. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется 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, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5 993,85 рублей за кВт, в том числе НДС 998,97 руб. В случае, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с настоящим абзацем, составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым – пятым пункта 17⁴ 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 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила), то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым – пятым пункта 17⁴ Правил.

С соблюдением требований абзацев первого – третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности,

и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации.

С соблюдением требований абзацев первого – третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется 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, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5 998,85 рублей за кВт, в том числе НДС 998,97 руб.

Положения абзацев первого – пятого настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 Верховного Совета Российской Федерации «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым – девятнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное

технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется 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, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 198,77 рублей за кВт, в том числе НДС 199,72 руб. для соответствующих случаев технологического присоединения.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12¹ Правил, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором и двадцать шестом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Луганской Народной Республики энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, лицом, передавшим заявителю права владения объектом капитального строительства (нежилым помещением в нем) и (или) земельным участком (в том числе их частью), на которых или в которых расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства заявителя ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Луганской Народной Республики, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом настоящего пункта, если такие устройства расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, соответствующих указанным критериям, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года (положения настоящего абзаца применяются также в случаях, когда энергопринимающие устройства расположены (будут располагаться) на земельных участках, образованных путем разделения, выделения или перераспределения после подачи заявки и (или) заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, расположенных (планируемых к расположению) на исходном земельном участке).

При определении в соответствии с абзацами первым – двадцать вторым размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более

300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2025 г.

Председатель
Комитета тарифного
и ценового регулирования
Луганской Народной Республики

Л.М. Духина

Приложение
к постановлению Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12/3

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики

Таблица № 1

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей, указанных в пунктах 12 ¹ , 13 ² – 13 ⁵ и 14 Правил по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12 ¹ , 13 ² – 13 ⁵ и 14 Правил по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1.	C1.	Стандартизированная тарифная ставка 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	Рублей за одно присоединение	6 834,12	16 224,42
1.1.	C1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	Рублей за одно Присоединение	5 703,56	5 703,56

1.2.1.	C1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Рублей за одно присоединение	1 130,56	X
1.2.1.	C1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Рублей за одно присоединение	X	10 520,86

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка C_1 является единой для постоянной и временной схемы электроснабжения.

Таблица № 2

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4	5
2.2.1.1.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.1.1.1.	Воздушные линии на металлических опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 222 828,06
2.3.1.1.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.1.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 811 807,66
2.3.1.3.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 949 990,20
	С _{1 – 20 кВ} 2.3.1.3.1.1			2 311 734,56
2.3.1.3.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 093 878,48
	С _{1 – 20 кВ} 2.3.1.3.2.1			2 191 954,74
2.3.1.3.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 813 644,36
2.3.1.4.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 154 473,46
	С _{1 – 20 кВ} 2.3.1.4.1.1			2 824 277,66
2.3.1.4.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 190 006,79
	С _{1 – 20 кВ} 2.3.1.4.2.1			2 567 639,19
2.3.1.4.2.2	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 201 629,92
	С _{1 – 20 кВ} 2.3.1.4.2.2			2 528 399,72
2.3.1.4.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 188 779,22
	С _{1 – 20 кВ} 2.3.1.4.3.1			1 834 418,84

1	2	3	4	5
2.3.1.4.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 828 063,66
2.3.2.3.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 992 198,98
2.3.2.3.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 808 834,48
2.3.2.3.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	14 981 992,40
2.3.2.4.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 375 496,69
	C _{1 – 20 кВ} 2.3.2.4.1.1			1 944 028,06
2.3.2.4.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 973 697,51
3.1.1.1.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 656 469,59
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.1.1			5 213 931,07
3.1.1.1.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 272 425,97
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.2.1			4 121 495,11
3.1.1.1.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 828 082,84
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.3.1			5 396 122,32

1	2	3	4	5
3.1.1.1.3.2	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 678 912,70
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.3.2			5 787 539,69
3.1.1.1.4.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	4 559 561,94
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.4.1	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 182 821,02
3.1.1.1.5.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 287 036,76
3.1.1.1.5.2	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.5.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 077 650,28
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.5.2			7 925 226,89
3.1.1.1.6.2	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.6.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 333 173,19
3.1.1.2.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 911 610,70
3.1.2.1.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 319 777,62
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.1.1			3 603 657,41
3.1.2.1.1.2	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 341 044,04
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.1.2			6 191 154,67
3.1.2.1.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 826 091,37
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.2.1			4 009 120,12

1	2	3	4	5
3.1.2.1.2.2.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 870 858,38
3.1.2.1.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 136 357,78
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.3.1			5 376 693,55
3.1.2.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 383 938,84
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.3.2			6 101 250,30
3.1.2.1.3.4	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	5 627 630,33
3.1.2.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 788 036,40
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.4.1			4 708 831,81
3.1.2.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 531 216,19
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.4.2			7 652 045,46
3.1.2.1.4.4	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	6 050 736,39
3.1.2.1.8.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.8.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 700 206,32
3.1.2.2.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 772 085,28
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.2.2.1.1			3 321 521,01
3.1.2.2.1.2	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 906 771,30

1	2	3	4	5
3.1.2.2.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 424 251,03
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.2.2.2.1			3 952 585,50
3.1.2.2.2.2	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 560 592,84
3.1.2.2.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 525 259,55
3.1.2.2.3.2	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 801 596,73
3.1.2.2.4.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 825 449,08
3.3.1.1.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.3.1.1.3.1	Кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 863 614,96
3.3.2.1.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.2.1	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 696 623,50
	С _{1 – 20 кВ} 3.3.2.1.2.1			3 888 017,86
3.6.1.1.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.1.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 113 094,60
	С _{1 – 20 кВ} 3.6.1.1.1.1			15 009 090,87
3.6.1.1.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 363 727,51
3.6.1.1.4.2	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	17 246 206,83

1	2	3	4	5
3.6.1.2.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 987 260,05
3.6.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 412 709,27
3.6.2.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 905 170,55
3.6.2.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 517 038,33
3.6.2.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 725 785,47
3.6.2.2.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 107 258,43
3.6.2.2.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 495 480,48
3.6.2.2.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 330 108,49

1	2	3	4	5
3.6.2.2.7.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.7.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 607 037,97
	С 1 – 20 кВ 3.6.2.2.7.1			15 637 980,65
4.1.1	С 0,4 кВ и ниже 4.1.1	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/км	1 038 041,79
4.1.2	С 0,4 кВ и ниже 4.1.2	Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/км	808 567,86
4.1.3	С 0,4 кВ и ниже 4.1.3	Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1 632 631,36
4.1.4	С 0,4 кВ и ниже 4.1.4	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 347 710,88
4.4.2.2	С 0,4 кВ и ниже 4.4.2.2	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	19 208 892,70
4.4.4.4	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.4	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	17 587 660,12
4.6.2.1	С 0,4 кВ и ниже 4.6.2.1	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	372 849,68
4.6.3.1	С 0,4 кВ и ниже 4.6.3.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	984 762,69
4.6.4.1	С 0,4 кВ и ниже 4.6.4.1	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	1 503 610,95
5.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	43 050,58
	С 1 – 20 кВ 5.1.1.1			34 332,20
5.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 5.1.1.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	47 607,36
	С 1 – 20 кВ 5.1.1.2			41 887,55
5.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 832,10
	С 1 – 20 кВ 5.1.2.1			18 028,33
5.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 193,25
	С 1 – 20 кВ 5.1.2.2			20 167,78

1	2	3	4	5
5.1.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 343,34
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.3.1			6 490,35
5.1.3.2	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 271,40
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.3.2			8 571,49
5.1.3.3	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 495,45
5.1.4.1	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.4.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 957,67
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.4.1			4 089,58
5.1.4.2	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 972,17
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.4.2			5 698,75
5.1.4.3	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.4.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 231,20
5.1.5.1	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.5.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 004,27
5.1.5.2	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 840,35
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.5.2			7 773,29
5.1.5.3	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 135,51
5.1.6.2	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 917,78
5.2.3.3	С _{0,4 кВ и ниже} 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18 159,36
5.2.4.2	С _{0,4 кВ и ниже} 5.2.4.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 159,36
	С _{1 – 20 кВ} 5.2.4.2			13 644,31
5.2.4.3	С _{0,4 кВ и ниже} 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23 267,82

1	2	3	4	5
5.2.5.2	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.5.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 257,01
5.2.5.3	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.5.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 104,04
	C _{1 – 20 кВ} 5.2.5.3			23 424,03
5.2.6.2	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.6.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	22 790,35
	C _{1 – 20 кВ} 5.2.6.2			10 507,46
5.2.9.3	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.9.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 355,52
5.2.10.3	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.10.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0,00
	C _{1 – 20 кВ} 5.2.10.3			5 958,11
6.2.9.2	C _{0,4 кВ и ниже} 6.2.9.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	12 447,35
7.2.10.2	C _{0,4 кВ и ниже} 7.2.10.2	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 100 МВА закрытого типа	рублей/кВт	6 748,49
8.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/шт.	20 091,97
8.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/шт.	39 086,07
	C _{1 – 20 кВ} 8.2.1			762 027,55
8.2.2	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/шт.	39 309,03
	C _{1 – 20 кВ} 8.2.2			105 637,27
8.2.3	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт.	328 084,26

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки C₂, C₃, C₄, C₅, C₆, C₇, C₈ указаны за одно присоединение в ценах периода регулирования без учета налога на добавленную стоимость (НДС) и являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения.



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО И ЦЕНОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10 декабря 2024 г.

№ 12/1

г. Луганск



Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 г. № 20-э/2, зарегистрированным в Министерстве юстиции Российской Федерации 20 октября 2004 г., регистрационный № 6076, приказом Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 г. № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», зарегистрированным в Министерстве юстиции Российской Федерации 18 сентября 2024 г., регистрационный № 79517, пунктом 1.4, подпунктом 3.1.2 пункта 3.1 Положения о Комитете тарифного

и ценового регулирования Луганской Народной Республики, утвержденного Указом Главы Луганской Народной Республики от 23 июня 2023 г. № УГ-140/23, на основании протокола заседания Правления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики от 10 декабря 2024 г. № 12, Комитет тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики постановляет:

1. Установить с 01 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2025 г.

Председатель
Комитета тарифного
и ценового регулирования
Луганской Народной Республики



Л.М. Духина

Приложение
к постановлению Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12/1

Таблица № 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год (тарифы указываются без НДС)

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,41000	3,59000	4,40000	4,40000	x	x	2,68687	4,00243	4,90549	4,90549
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	x						x					

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Луганской Народной Республике:					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		I полугодие			
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	х	х	х
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	х	х
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,41000	3,59000	4,40000	4,40000
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		II полугодие			
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	х	х	х
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	х	х
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,68687	4,00243	4,90549	4,90549

**Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве
собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям,
на территории Луганской Народной Республики на 2025 год**

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Луганской Народной Республике	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Луганской Народной Республике	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	Государственное унитарное предприятие Луганской Народной Республики «Республиканская сетевая компания»	8 785 016,56	x	x	647,2534
2.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Железные дороги Новороссии»	77 939,31	x	x	6,1267
Всего		8 862 955,87	x	x	653,3801

Таблица № 4

Объемы электрической энергии (мощности), учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики на 2025 год

№	Показатель	Единица измерения	I полугодие					II полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	x	730,72589	142,80603	315,05943	868,05315	x	733,98956	141,63094	255,67943	825,67617
1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт·ч	x	x	x	x	740,79900	x	x	x	x	695,02260
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 – 1.1.8: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного	млн. кВт·ч	x	x	x	x	563,01728	x	x	x	x	533,88041

	фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.2.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, в многоквартирных домах, не газифицированных природным газом и в которых отсутствуют или не функционируют системы централизованного теплоснабжения, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и	млн. кВт-ч	х	х	х	х	2,38294	х	х	х	х	2,0942

	пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.3.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую	млн. кВт·ч	x	x	x	x	11,70118	x	x	x	x	11,24111

	энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.4.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, в многоквартирных домах, негазифицированных природным газом и в которых отсутствуют или не функционируют системы централизованного теплоснабжения, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг	млн. кВт·ч	x	x	x	x	30,85221	x	x	x	x	19,06043

	(товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.5.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, в многоквартирных домах, не газифицированных природным газом и в которых отсутствуют или	млн. кВт·ч	x	x	x	x	0,37505	x	x	x	x	0,43943

	не функционируют системы централизованного теплоснабжения, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.6.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных	млн. кВт·ч	x	x	x	x	0,00506	x	x	x	x	0,00511

	стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилье помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт·ч	х	х	х	х	1,29927	х	х	х	х	1,15133
1.1.7.	Населению, проживающему в сельских		х	х	х	х						

[illegible]

	организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.8.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.1.5 – 1.1.7: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим	млн. кВт·ч	x	x	x	x	92,95499	x	x	x	x	84,71536

	организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.9.	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВт·ч	x	x	x	x	38,21102	x	x	x	x	42,43000
1.1.9.1.	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими	млн. кВт·ч	x	x	x	x	25,12778	x	x	x	x	29,91521

	лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.											
1.1.9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородничским некоммерческим товариществам.	млн. кВт·ч	x	x	x	x	7,16128	x	x	x	x	7,37222
1.1.9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт·ч	x	x	x	x	1,99433	x	x	x	x	1,90666
1.1.9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн. кВт·ч	x	x	x	x	0,00000	x	x	x	x	0,00000
1.1.9.5.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн. кВт·ч	x	x	x	x	1,03994	x	x	x	x	0,81159
1.1.9.6.	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих	млн. кВт·ч	x	x	x	x	2,88769	x	x	x	x	2,42432

	им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
1.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт·ч		730,72589	142,80603	315,05943	127,25415	x	733,98956	141,63094	255,67943	130,65357
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	МВт	x	262,06789	51,21680	112,99032	243,18518	x	263,71535	50,88591	91,86487	232,28067
2.1.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей	МВт	x	x	x	x	197,54640	x	x	x	x	185,3394
2.2.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей.	МВт	x	262,06789	51,21680	112,99032	45,63878	x	263,71535	50,88591	91,86487	46,94127

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Луганской Народной Республики, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие			II полугодие		
			Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета налога на добавленную стоимость):							
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 – 1.8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам)	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000

суток)								
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, в многоквартирных домах, не газифицированных природным газом и в которых отсутствуют или не функционируют системы централизованного теплоснабжения, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)		руб./кВт·ч	0,10127	0,31000	1,27000	0,12314	0,85000	2,29000
1.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
Одноставочный тариф (в том числе)		руб./кВт·ч	0,10127	0,31000	1,27000	0,12314	0,85000	2,29000

G

	дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,31000	1,27000	0,12314	0,85000	2,29000
1.6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,31000	1,27000	0,12314	0,85000	2,29000
1.7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, в многоквартирных домах, негазифицированных природным газом и в которых отсутствуют или не функционируют системы централизованного теплоснабжения, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые								

21

	потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000
2.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору электроснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.							
	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000

	(в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)							
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10127	0,90000	2,15000	0,12314	1,74000	3,61000



**КОМИТЕТ ТАРИФНОГО И ЦЕНОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10 декабря 2024 г.

№ 12/2

г. Луганск



Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Луганской Народной Республики на 2025 год

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области», приказом Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 г. № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», зарегистрированным в Министерстве юстиции Российской Федерации 18 сентября 2024 г., регистрационный № 79517, пунктом 1.4, подпунктом 3.1.2 пункта 3.1 Положения о Комитете тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики, утвержденного Указом Главы Луганской Народной

Республики от 23 июня 2023 г. № УГ-140/23 «Об утверждении Положения о Комитете тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики», на основании протокола заседания Правления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики от 10 декабря 2024 г. № 12, Комитет тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики постановляет:

1. Установить с 01 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Луганской Народной Республики согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2025 г.

Председатель
Комитета тарифного
и ценового регулирования
Луганской Народной Республики



Л.М. Духина

Приложение
к постановлению Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12/2

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Луганской Народной Республики
(тарифы указываются без НДС)**

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2025 г.			II полугодие 2025 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
Федеральное государственное унитарное предприятие «Железные дороги Новороссии» (плательщик) – Государственное унитарное предприятие Луганской Народной Республики «Республиканская сетевая компания» (получатель)	x	x	1,3854	x	x	1,9273



**КОМИТЕТ ТАРИФНОГО И ЦЕНОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10 декабря 2024 г.

№ 12/3

г. Луганск



**Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Луганской Народной Республики на 2025 год**

В соответствии пунктом 4 статьи 23¹ Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22, зарегистрированным в Министерстве юстиции Российской Федерации от 19 августа 2022 г., регистрационный № 69710, пунктом 1.4, подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 Положения о Комитете тарифного и ценового регулирования Луганской

Народной Республики, утвержденного Указом Главы Луганской Народной Республики от 23 июня 2023 г. № УГ-140/23, на основании протокола заседания Правления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики от 10 декабря 2024 г. № 12 Комитет тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики постановляет:

1. Установить с 01 января 2025 г. по 31.12.2025 г. единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Луганской Народной Республики:

2.1. Исходя из стандартизированных тарифных ставок:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы (P_1) определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее – Методические указания), C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета R_i по формуле:

$$P_1 = C_1 + C_{8,i} \times R_i$$

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили», то размер платы (P_2) определяется по формуле:

$$P_2 = C_1 + C_{8,i} \times R_i + (\sum(C_{2,i} \times L_i^{\text{вл}}) + \sum(C_{3,i} \times L_i^{\text{кл}})) + \sum(C_{4,i} \times \text{РП}_i) + \sum(C_{5,i} \times N_i) + \sum(C_{6,i} \times N_i) + \sum(C_{7,i} \times N_i),$$

где:

$C_{1,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний, руб/присоединение;

$C_{2,i}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км);

$C_{3,i}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км);

$C_{4,i}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб/шт);

$C_{5,i}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб/кВт);

$C_{6,i}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб/кВт);

$C_{7,i}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб/кВт;

$C_{8,i}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета;

$L_i^{ВЛ}$, $L_i^{КЛ}$ — суммарная протяженность воздушных ($L_i^{ВЛ}$) и (или) кабельных ($L_i^{КЛ}$) линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения заявителя (км);

N_i — объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$РП_i$ — количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения заявителя (шт.);

R_i — количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -том уровне напряжения, установка которых предусмотрена выданными техническими условиями для технологического присоединения заявителя (шт.).

2.2. Если при технологическом присоединении заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}),$$

где:

Р — расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, руб.;

$R_{ист1}$ — расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III указанных Методических указаний (руб.);

$R_{ист2}$ — расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III указанных Методических указаний, (руб.).

2.3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяются в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножаются на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2.4. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножаются на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен

на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножаются на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

3. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется 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, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5 993,85 рублей за кВт, в том числе НДС 998,97 руб. В случае, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с настоящим абзацем, составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым – пятым пункта 17⁴ 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 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила), то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым – пятым пункта 17⁴ Правил.

С соблюдением требований абзацев первого – третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации.

С соблюдением требований абзацев первого – третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется 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, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5 998,85 рублей за кВт, в том числе НДС 998,97 руб.

Положения абзацев первого – пятого настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным

законом 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 Верховного Совета Российской Федерации «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым – девятнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что

расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется 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, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 198,77 рублей за кВт, в том числе НДС 199,72 руб. для соответствующих случаев технологического присоединения.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12¹ Правил, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором и двадцать шестом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Луганской Народной Республики энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, лицом, передавшим заявителю права владения объектом капитального строительства (нежилым помещением в нем) и (или) земельным участком (в том числе их частью), на которых или в которых расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства заявителя) ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Луганской Народной Республики, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом настоящего пункта, если такие устройства расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, соответствующих указанным критериям, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года (положения настоящего абзаца применяются также в случаях, когда энергопринимающие устройства расположены (будут располагаться) на земельных участках, образованных путем разделения, выделения или перераспределения после подачи заявки и (или) заключения договора в отношении энергопринимающих

устройств, расположенных (планируемых к расположению) на исходном земельном участке).

При определении в соответствии с абзацами первым – двадцать вторым размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2025 г.

Председатель
Комитета тарифного
и ценового регулирования
Луганской Народной Республики



Л.М. Духина

Приложение

к постановлению Комитета

тарифного и ценового регулирования

Луганской Народной Республики

от 10 декабря 2024 г. № 12/3

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики

Таблица № 1

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей, указанных в пунктах 12 ¹ , 13 ² – 13 ⁵ и 14 Правил по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12 ¹ , 13 ² – 13 ⁵ и 14 Правил по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1.	C1.	Стандартизированная тарифная ставка 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	Рублей за одно присоединение	6 834,12	16 224,42
1.1.	C1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий	Рублей за одно Присоединение	5 703,56	5 703,56

1.2.1.	C1.2.1.	заявителю Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Рублей за одно присоединение	1 130,56	X
1.2.1.	C1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Рублей за одно присоединение	X	10 520,86

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка C_1 является единой для постоянной и временной схемы электроснабжения.

Таблица № 2

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4	5
22.1.1.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.1.1.1.	Воздушные линии на металлических опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 222 828,06
23.1.1.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.1.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 811 807,66
23.1.3.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 949 990,20
	C _{1 – 20 кВ} 2.3.1.3.1.1			2 311 734,56
23.1.3.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 093 878,48
	C _{1 – 20 кВ} 2.3.1.3.2.1			2 191 954,74
23.1.3.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 813 644,36
23.1.4.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 154 473,46
	C _{1 – 20 кВ} 2.3.1.4.1.1			2 824 277,66
23.1.4.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 190 006,79
	C _{1 – 20 кВ} 2.3.1.4.2.1			2 567 639,19
23.1.4.2.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 201 629,92
	C _{1 – 20 кВ} 2.3.1.4.2.2			2 528 399,72
23.1.4.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 188 779,22
	C _{1 – 20 кВ} 2.3.1.4.3.1			1 834 418,84

1	2	3	4	5
23.1.4.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 828 063,66
23.2.3.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 992 198,98
23.2.3.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 808 834,48
23.2.3.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	14 981 992,40
23.2.4.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 375 496,69
	C _{1 – 20 кВ} 2.3.2.4.1.1			1 944 028,06
23.2.4.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 973 697,51
3.1.1.1.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 656 469,59
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.1.1			5 213 931,07
3.1.1.1.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 272 425,97
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.2.1			4 121 495,11
3.1.1.1.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 828 082,84
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.3.1			5 396 122,32

1	2	3	4	5
3.1.1.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 678 912,70
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.3.2			5 787 539,69
3.1.1.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	4 559 561,94
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.4.1	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 182 821,02
3.1.1.1.5.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 287 036,76
3.1.1.1.5.2	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.5.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 077 650,28
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.5.2			7 925 226,89
3.1.1.1.6.2	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.6.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 333 173,19
3.1.1.2.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 911 610,70
3.1.2.1.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 319 777,62
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.1.1			3 603 657,41
3.1.2.1.1.2	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 341 044,04
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.1.2			6 191 154,67
3.1.2.1.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 826 091,37
	C _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.2.1			4 009 120,12

1	2	3	4	5
3.1.2.1.2.2.	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 870 858,38
3.1.2.1.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 136 357,78
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.3.1			5 376 693,55
3.1.2.1.3.2	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 383 938,84
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.3.2			6 101 250,30
3.1.2.1.3.4	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	5 627 630,33
3.1.2.1.4.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 788 036,40
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.4.1			4 708 831,81
3.1.2.1.4.2	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 531 216,19
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.2.1.4.2			7 652 045,46
3.1.2.1.4.4	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	6 050 736,39
3.1.2.1.8.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.8.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 700 206,32
3.1.2.2.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 772 085,28
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.2.2.1.1			3 321 521,01
3.1.2.2.1.2	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 906 771,30

1	2	3	4	5
3.1.2.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 424 251,03
	С 1 – 20 кВ 3.1.2.2.1			3 952 585,50
3.1.2.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 560 592,84
3.1.2.2.3	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 525 259,55
3.1.2.2.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 801 596,73
3.1.2.2.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 825 449,08
3.3.1.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.3.1	Кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 863 614,96
3.3.2.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.1	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 696 623,50
	С 1 – 20 кВ 3.3.2.1.2.1			3 888 017,86
3.6.1.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.1.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 113 094,60
	С 1 – 20 кВ 3.6.1.1.1.1			15 009 090,87
3.6.1.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 363 727,51
3.6.1.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	17 246 206,83

1	2	3	4	5
3.6.1.2.3.1	0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 987 260,05
3.6.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 412 709,27
3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 905 170,55
3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 517 038,33
3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 725 785,47
3.6.2.2.2.1	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 107 258,43
3.6.2.2.3.1	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 495 480,48
3.6.2.2.4.1	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 330 108,49

1	2	3	4	5
3.6.2.2.7.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.7.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 607 037,97
	С _{1 – 20 кВ} 3.6.2.2.7.1			15 637 980,65
4.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 4.1.1	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/км	1 038 041,79
4.1.2	С _{0,4 кВ и ниже} 4.1.2	Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/км	808 567,86
4.1.3	С _{0,4 кВ и ниже} 4.1.3	Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1 632 631,36
4.1.4	С _{0,4 кВ и ниже} 4.1.4	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 347 710,88
4.4.2.2	С _{0,4 кВ и ниже} 4.4.2.2	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	19 208 892,70
4.4.4.4	С _{0,4 кВ и ниже} 4.4.4.4	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	17 587 660,12
4.6.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 4.6.2.1	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	372 849,68
4.6.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 4.6.3.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	984 762,69
4.6.4.1	С _{0,4 кВ и ниже} 4.6.4.1	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	1 503 610,95
5.1.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	43 050,58
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.1.1			34 332,20
5.1.1.2	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.1.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	47 607,36
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.1.2			41 887,55
5.1.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 832,10
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.2.1			18 028,33
5.1.2.2	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 193,25
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.2.2			20 167,78

1	2	3	4	5
5.1.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 343,34
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.3.1			6 490,35
5.1.3.2	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 271,40
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.3.2			8 571,49
5.1.3.3	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 495,45
5.1.4.1	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.4.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 957,67
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.4.1			4 089,58
5.1.4.2	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 972,17
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.4.2			5 698,75
5.1.4.3	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.4.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 231,20
5.1.5.1	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.5.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 004,27
5.1.5.2	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 840,35
	С _{1 – 20 кВ} 5.1.5.2			7 773,29
5.1.5.3	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 135,51
5.1.6.2	С _{0,4 кВ и ниже} 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 917,78
5.2.3.3	С _{0,4 кВ и ниже} 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18 159,36
5.2.4.2	С _{0,4 кВ и ниже} 5.2.4.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 159,36
	С _{1 – 20 кВ} 5.2.4.2			13 644,31
5.2.4.3	С _{0,4 кВ и ниже} 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23 267,82

1	2	3	4	5
5.2.5.2	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.5.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 257,01
5.2.5.3	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.5.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 104,04
	C _{1 – 20 кВ} 5.2.5.3			23 424,03
5.2.6.2	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.6.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	22 790,35
	C _{1 – 20 кВ} 5.2.6.2			10 507,46
5.2.9.3	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.9.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 355,52
5.2.10.3	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.10.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0,00
	C _{1 – 20 кВ} 5.2.10.3			5 958,11
6.2.9.2	C _{0,4 кВ и ниже} 6.2.9.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	12 447,35
7.2.10.2	C _{0,4 кВ и ниже} 7.2.10.2	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 100 МВА закрытого типа	рублей/кВт	6 748,49
8.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/шт.	20 091,97
8.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/шт.	39 086,07
	C _{1 – 20 кВ} 8.2.1			762 027,55
8.2.2	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/шт.	39 309,03
	C _{1 – 20 кВ} 8.2.2			105 637,27
8.2.3	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт.	328 084,26

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки C₂, C₃, C₄, C₅, C₆, C₇, C₈ указаны за одно присоединение в ценах периода регулирования без учета налога на добавленную стоимость (НДС) и являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения.