



ВЕСТНИК МОСКВЫ

ISSN 2713-0592

Январь 2026

№ 1



ВЕСТНИК МОСКВЫ

Январь 2026 года | № 1

Распоряжения Мэра Москвы

О Романове Р.А. от 30.12.25 № 849-РМ	5
---	---

Постановления Правительства Москвы

О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 22 марта 2022 г. № 438-ПП от 29.12.25 № 3388-ПП	6
---	---

Договоры и соглашения города Москвы

О прогнозе социально-экономического развития города Москвы на 2026 год и на плановый период 2027–2028 годов Решение Московской трехсторонней комиссии по регулированию социально-трудовых отношений от 31 октября 2025 года	7
СОГЛАШЕНИЕ между Правительством Московской области и Правительством Москвы о взаимодействии по обеспечению единых стандартов содержания дорожно-транспортной инфраструктуры города Москвы и Московской области, расположенной на территориях, прилегающих к станциям Московских центральных диаметров	8
О величине прожиточного минимума на душу населения и по основным социально-демографическим группам населения города Москвы на 2026 год Решение Московской трехсторонней комиссии по регулированию социально-трудовых отношений от 31 октября 2025 года	22
Дополнительное соглашение № 2 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 26.09.2024 № 187	23
Дополнительное соглашение № 2 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 26.09.2024 № 188	27

Приказы Департамента экономической политики и развития города Москвы

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к централизованной системе водоотведения государственного унитарного предприятия города Москвы по эксплуатации московских водоотводящих систем «Мосводосток» в индивидуальном порядке от 29.12.25 № ДПР-ТР-417/25	31
О корректировке на 2026–2028 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Синтез-Групп», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-419/25	32
О корректировке на 2026–2029 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-420/25	33
Об установлении на 2026–2030 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-421/25	35
Об установлении на 2026–2030 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для акционерного общества «МСК Энергосеть», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-422/25	37

О корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Самолет–Прогресс», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-423/25	39
О корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-424/25	40
О корректировке на 2026–2029 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-425/25	42
О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки для открытого акционерного общества «Российские железные дороги», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-426/25	43
О корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть–Энергосервис», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-427/25	45
О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-428/25	46
О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и корректировке на 2026–2028 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРЭЛЕКТРОСЕТЬ», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-429/25	48
О корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-430/25	49
Об установлении на 2026 год индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующими территориальными сетевыми организациями города Москвы за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями города Москвы от 29.12.25 № ДПР-ТР-431/25	51
Об установлении на 2026 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть–Энергосервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя от 29.12.25 № ДПР-ТР-432/25	55

О корректировке на 2026–2029 годы необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Россети Московский регион», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-433/25	56
О корректировке на 2026–2029 годы необходимой валовой выручки акционерного общества «Объединенная энергетическая компания», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-434/25	57
Об установлении на 2026 год индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями города Москвы в случаях, когда в установленном порядке между ними заключаются договоры оказания услуг по передаче электрической энергии от 29.12.25 № ДПР-ТР-435/25	59
О внесении изменений и признании утратившими силу некоторых приказов Департамента от 30.12.25 № ДПР-ТР-437/25	61

Информация

ИЗВЕЩЕНИЕ о переходе потребителей электрической энергии города Москвы Департамент экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-3-27108/25(2)В	63
---	----

Распоряжения Мэра Москвы



О Романове Р.А.

Распоряжение Мэра Москвы от 30 декабря 2025 года № 849-РМ

Назначить Романова Романа Анатольевича на должность главы управы района Сокол города Москвы с заключением служебного контракта на срок полномочий Мэра Москвы.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

Постановления Правительства Москвы



О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 22 марта 2022 г. № 438-ПП

Постановление Правительства Москвы от 29 декабря 2025 года № 3388-ПП

В соответствии с пунктом 2 статьи 7 Федерального закона от 14 марта 2022 г. № 58-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» **Правительство Москвы постановляет:**

1. Внести изменения в постановление Правительства Москвы от 22 марта 2022 г. № 438-ПП «О реализации положений пункта 2 статьи 7 Федерального закона от 14 марта 2022 г. № 58-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции постановлений Правительства Москвы от 26 декабря 2022 г. № 3000-ПП, от 9 января 2024 г. № 1-ПП, от 14 января 2025 г. № 6-ПП):

1.1. В абзаце первом пункта 1 постановления слова «и 2025 годах» заменить словами «, 2025 и 2026 годах».

1.2. Пункты 1.2 и 4 постановления признать утратившими силу.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам градостроительной политики и строительства Ефимова В.В.

Мэр Москвы **С.С.Собянин**

Договоры и соглашения города Москвы



О прогнозе социально-экономического развития города Москвы на 2026 год и на плановый период 2027–2028 годов

Решение Московской трехсторонней комиссии по регулированию социально-трудовых отношений от 31 октября 2025 года

№ 77-1787

29.12.2025

В целях повышения эффективности совместной работы социальных партнеров и в соответствии с Регламентом работы Московской трехсторонней комиссии по регулированию социально-трудовых отношений

Московская трехсторонняя комиссия решила:

1. Принять к сведению информацию Департамента экономической политики и развития города Москвы о прогнозе социально-экономического развития города Москвы на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов.
2. Рекомендовать сторонам социального партнерства учитывать данную информацию в своей работе.

Мэр Москвы

Председатель Московской
Федерации профсоюзов

Председатель Московской
Конфедерации промышленников
и предпринимателей
(работодателей)

С.С.Собянин

Ю.К.Павлов

Е.В.Панина

СОГЛАШЕНИЕ между Правительством Московской области и Правительством Москвы о взаимодействии по обеспечению единых стандартов содержания дорожно-транспортной инфраструктуры города Москвы и Московской области, расположенной на территориях, прилегающих к станциям Московских центральных диаметров

№ 77-1791

30.12.2025

город Москва

«30» декабря 2025 г.

Правительство Москвы в лице заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководителя Департамента транспорта и развития дорожно-транспортной инфраструктуры города Москвы Ликсутова Максима Станиславовича, действующего на основании доверенности от 15 августа 2023 г. № 4-14-1082/23, с одной стороны, и Правительство Московской области в лице министра транспорта и дорожной инфраструктуры Московской области Сибатулина Марата Шамилевича, действующего на основании распоряжения Правительства Московской области от 22 октября 2025 г. № 834-РП «О целесообразности заключения соглашения между Правительством Московской области и Правительством Москвы о взаимодействии по обеспечению единых стандартов содержания дорожно-транспортной инфраструктуры города Москвы и Московской области, расположенной на территориях, прилегающих к станциям Московских центральных диаметров», с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», в целях координации усилий по обеспечению единых стандартов соответствия дорожно-транспортной инфраструктуры города Москвы и Московской области, расположенной на территориях, прилегающих к станциям Московских центральных диаметров, требованиям качества и безопасности участников дорожного движения, а также стандартов ее содержания заключили настоящее Соглашение о взаимодействии по обеспечению единых стандартов содержания дорожно-транспортной инфраструктуры города Москвы и Московской области, расположенной на территориях, прилегающих к станциям Московских центральных диаметров (далее – Соглашение) о нижеследующем:

I. Общие положения

1.1. Предметом Соглашения является взаимодействие Сторон по обеспечению единых стандартов содержания дорожно-транспортной инфраструктуры города Москвы и Московской области, расположенной на территориях, прилегающих к станциям Московских центральных диаметров (далее – МЦД).

1.2. Стороны осуществляют взаимодействие в соответствии с законодательством Российской Федерации, законодательством Московской области и законодательством Москвы, а также настоящим Соглашением.

1.3. Стороны развивают взаимодействие на основе принципов взаимного уважения, равноправия, партнерства и взаимной экономической выгоды.

1.4. Стороны содействуют развитию дорожно-транспортной инфраструктуры, укреплению связей в таких сферах, как установление стандартов качества транс-

портных услуг и создание объектов транспортной инфраструктуры.

1.5. Выполнение положений Соглашения не подразумевает и не предусматривает деятельность по ограничению или созданию препятствий для конкуренции с учетом требований Федерального закона от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции».

II. Взаимодействие Сторон

2.1. Стороны осуществляют взаимодействие в части:

2.1.1. Повышения качества услуг по транспортному обслуживанию населения города Москвы и Московской области.

2.1.2. Развития дорожно-транспортной инфраструктуры в области организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок между городом Москвой и Московской областью, проходящих по территориям, прилегающим к станциям МЦД.

2.1.3. Выработки единых подходов к содержанию остановочных павильонов на территориях, прилегающих к станциям МЦД, в том числе в части санитарно-технического содержания 200 (двухсот) остановочных павильонов типов 3.1.1 (ПО-28), 2.0.2 (ПО-29), безвозмездно переданных в собственность Московской области на основании распоряжений Правительства Москвы от 31 октября 2023 г. № 783-РП «О передаче в собственность Московской области движимого имущества» и от 13 февраля 2024 г. № 84-РП «О передаче в собственность Московской области движимого имущества» и установленных на территориях, прилегающих к станциям МЦД, в соответствии с перечнем размещения остановочных павильонов на территориях, прилегающих к станциям МЦД, согласно приложению 1 к Соглашению (далее – остановочные павильоны).

2.1.4. Соблюдения регламента санитарно-технического содержания остановочных павильонов, установленных на территориях, прилегающих к станциям Московских центральных диаметров (далее – Регламент), предусмотренного приложением 2 к Соглашению.

III. Обязательства Сторон

3.1. Правительство Московской области обеспечивает:

3.1.1. Организацию проведения санитарно-технического содержания остановочных павильонов. Виды и периодичность работ по санитарно-техническому содержанию остановочных павильонов установлены в Регламенте.

3.1.2. Поддержание остановочных павильонов в исправном техническом состоянии, проведение их текущего ремонта, при котором в полном объеме реализуется функциональное предназначение остановочных павильонов, а также внешний вид остановочных павильонов соответствует требованиям законодательства Российской Федерации.

3.1.3. Размещение актуального расписания и схем движения маршрутов регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом Московской области.

3.1.4. Проведение надзора за состоянием конструкций остановочных павильонов в порядке, установленном Регламентом.

3.1.5. Соблюдение Регламента специализированными организациями, осуществляющими санитарно-техническое содержание остановочных павильонов.

3.2. Правительство Москвы обеспечивает уведомление Правительства Московской области о выявленных фактах нарушений в содержании остановочных павильонов, надлежащего состояния остановочных павильонов, предусмотренных Регламентом, в том числе в соответствии с поступающими жалобами и (или) обращениями граждан с целью устранения выявленных недостатков.

Взаимодействие по выявлению и устранению выявленных недостатков осуществляется в соответствии с регламентом работы подсистемы «Мобильное автоматизированное рабочее место» (мобильное приложение «Проверки Подмоскovie») государственной информационной системы Московской области «Мобильная

диспетчерская платформа», согласно Положению о государственной информационной системе «Мобильная диспетчерская платформа», утвержденному постановлением Правительства Московской области от 08.12.2020 № 931/41 «О государственной информационной системе «Мобильная диспетчерская платформа».

IV. Заключительные положения

4.1. Настоящее Соглашение вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует до 31 декабря 2030 г. включительно.

4.2. Спорные вопросы и разногласия, которые могут возникнуть в ходе реализации настоящего Соглашения, разрешаются путем переговоров и консультаций между Сторонами.

4.3. Заключение настоящего Соглашения не влечет возникновения финансовых обязательств между Сторонами.

4.4. По взаимному согласию Сторон в настоящее Соглашение могут быть внесены изменения и дополнения, которые оформляются дополнительными соглашениями и являются неотъемлемыми частями настоящего Соглашения.

4.5. Настоящее Соглашение может быть расторгнуто по взаимной договоренности Сторон путем подписания дополнительного соглашения.

4.6. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, которые имеют одинаковую юридическую силу и хранятся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

От Правительства Москвы:

Заместитель Мэра Москвы
в Правительстве Москвы, руководитель
Департамента транспорта и развития
дорожно-транспортной инфраструктуры
города Москвы

М.С.Ликсутов

От Правительства Московской области:

Министр транспорта и дорожной инфраструктуры
Московской области

М.Ш.Сибатулин

Приложение 1

к Соглашению между Правительством Московской области и Правительством Москвы о взаимодействии по обеспечению единых стандартов содержания дорожно-транспортной инфраструктуры города Москвы и Московской области, расположенной на территориях, прилегающих к станциям Московских центральных диаметров
от 30 декабря 2025 г. № 77-1791

Таблица 1

Перечень размещения остановочных павильонов, расположенных на территориях, прилегающих к станциям Московских центральных диаметров

№ п/п	Муниципальное образование	МЦД	Наименование станции	Название остановки	Количество остановочных павильонов
1	г.о. Балашиха	МЦД 4	ст. Никольское	МЦД Никольское	1
2	г.о. Балашиха	МЦД 4	ст. Кучино	МЦД Кучино	3
3	г.о. Балашиха	МЦД 4	ст. Ольгино	ЦГБ	2
4	г.о. Балашиха	МЦД 4	ст. Ольгино	МЦД Ольгино	8
5	г.о. Балашиха	МЦД 4	ст. Железнодорожная	МЦД Железнодорожная	7
6	г.о. Балашиха	МЦД 4	Ольгино	Школа № 5, ЦГБ – МЦД Ольгино	2
7	г.о. Балашиха	МЦД 4	Салтыковская	МЦД Салтыковская	2
8	г.о. Долгопрудный	МЦД 1	Шереметьевская	Станция МЦД Шереметьевская	1
9	г.о. Долгопрудный	МЦД 1	Хлебниково	Станция МЦД Хлебниково	3
10	г.о. Долгопрудный	МЦД 1	Новодачная	ДХЗ ТОС	4
11	г.о. Долгопрудный	МЦД 1	Долгопрудная	Станция МЦД Долгопрудная	3
12	г.о. Долгопрудный	МЦД 1	МЦД Новодачная	ДХЗ ТОС	3
13	г.о. Долгопрудный	МЦД 1	МЦД Водники	МЦД Водники	3
14	г.о. Долгопрудный	МЦД 1	МЦД Долгопрудная	Станция МЦД Долгопрудная	1
15	г.о. Жуковский	МЦД 3	Отдых	МЦД Отдых	2
16	г.о. Красногорск	МЦД 2	Павшино	Станция МЦД Павшино	4
17	г.о. Красногорск	МЦД 2	Нахабино	Станция МЦД Нахабино	4
18	г.о. Красногорск	МЦД 2	Опалиха	Станция МЦД Опалиха	2
19	г.о. Красногорск	МЦД 2	Красногорская	Станция МЦД Красногорская	1
20	г.о. Красногорск	МЦД 2	Пенягино	Станция МЦД Пенягино	2
21	г.о. Красногорск	МЦД 2	Госархив	Госархив	5
22	г.о. Красногорск	МЦД 2	Павшино	ДРСУ-4	1
23	г.о. Красногорск	МЦД 2	Павшино	Вокзальная улица	2
24	г.о. Ленинский	МЦД 2	Битца	МЦД Битца	1
25	г.о. Лобня	МЦД 1	станция Лобня	Станция МЦД Лобня	8
26	г.о. Люберцы	МЦД 3	Красково	МЦД Красково	1
27	г.о. Люберцы	МЦД 3	Томилино	МЦД Томилино	4
28	г.о. Люберцы	МЦД 3	Панки	МЦД Панки	2

№ п/п	Муниципальное образование	МЦД	Наименование станции	Название остановки	Количество остановочных павильонов
29	г.о. Люберцы	МЦД 3	Ухтомская	МЦД Ухтомская	1
30	г.о. Люберцы	МЦД 3	Люберцы-1	Гастроном	1
31	г.о. Люберцы	МЦД 3	Люберцы-1	МЦД Люберцы	11
32	г.о. Люберцы	МЦД 3	Ухтомская	Лениногорская улица	1
33	г.о. Люберцы	МЦД 3	Панки	Улица Электрификации	1
34	г.о. Люберцы	МЦД 3	Люберцы-1	Инициативная улица	1
35	г.о. Люберцы	МЦД 3	Малаховка	МЦД Малаховка	3
36	г.о. Люберцы	МЦД 3	Малаховка	Школа № 48	2
37	г.о. Наро-Фоминск	МЦД 4	Победа	Платформа Победа	2
38	г.о. Наро-Фоминск	МЦД 4	Апрелевка	Станция Апрелевка	3
39	г.о. Одинцовский	МЦД 1	Одинцово	Станция МЦД Одинцово	4
40	г.о. Одинцовский	МЦД 1	Баковка	Платформа Баковка	1
41	г.о. Одинцовский	МЦД 1	Немчиновка	Станция МЦД Немчиновка	2
42	г.о. Одинцовский	МЦД 4	Лесной городок	Станция Лесной городок	2
43	г.о. Одинцовский	МЦД 1	Сколково	Станция МЦД Сколково	4
44	г.о. Подольск	МЦД 2	Подольск	Станция МЦД Подольск	12
45	м.о. Раменский	МЦД 3	Ипподром (47 км)	МЦД Ипподром	2
46	м.о. Раменский	МЦД 3	Раменское	МЦД Раменское	4
47	м.о. Раменский	МЦД 3	Фабричная	МЦД Фабричная	6
48	м.о. Раменский	МЦД 3	Фабричная	Старый рынок	2
49	м.о. Раменский	МЦД 3	Кратово	МЦД Кратово	2
50	м.о. Раменский	МЦД 3	Кратово	Амбулатория – МЦД Кратово	1
51	м.о. Раменский	МЦД 3	Отдых	МЦД Отдых	1
52	м.о. Раменский	МЦД 3	Удельная	МЦД Удельная	2
53	м.о. Раменский	МЦД 3	Быково	МЦД Быково	4
54	м.о. Раменский	МЦД 3	Ильинская	МЦД Ильинская	1
55	м.о. Раменский	МЦД 3	Раменское	Улица 100-й Свирской Дивизии	1
56	м.о. Раменский	МЦД 3	Ипподром (47 км)	РПЗ – МЦД Ипподром	2
57	м.о. Раменский	МЦД 3	Раменское	Школа № 4 – МЦД Раменское	1
58	г.о. Реутов	МЦД 4	Реутов	МЦД Реутов	8
59	г.о. Реутов	МЦД 4	Реутов	ул. Октября, 5	1
60	г.о. Химки	МЦД 3	Химки	МЦД Химки	12
61	г.о. Химки	МЦД 3	Химки	Аптека	1
62	г.о. Химки	МЦД 3	Химки	Сквер Юбилейный	1
63	г.о. Химки	МЦД 3	Химки	Кинотеатр Юбилейный	1
64	г.о. Химки	МЦД 3	Химки	Первомайская улица	2
65	г.о. Химки	МЦД 3	Подрезково	МЦД Подрезково	1
66	г.о. Химки	МЦД 3	Сходня	МЦД Сходня	3
67	г.о. Химки	МЦД 3	Фирсановская	МЦД Фирсановская	5
68	г.о. Химки	МЦД 3	Левобережная	МЦД Левобережная	1
69	г.о. Химки	МЦД 3	Левобережная	Улица Нахимова, 10	2

Приложение 2

к Соглашению между Правительством Московской области и Правительством Москвы о взаимодействии по обеспечению единых стандартов содержания дорожно-транспортной инфраструктуры города Москвы и Московской области, расположенной на территориях, прилегающих к станциям Московских центральных диаметров
от 30 декабря 2025 г. № 77-1791

РЕГЛАМЕНТ санитарно-технического содержания остановочных павильонов, расположенных на территориях, прилегающих к станциям Московских центральных диаметров

I. Общие положения

1.1. Регламент санитарно-технического содержания остановочных павильонов, расположенных на территориях, прилегающих к станциям Московских центральных диаметров (далее – Регламент) предусматривает единые требования к планированию и организации работ по санитарно-техническому содержанию остановочных павильонов в целях поддержания их в надлежащем санитарно-техническом состоянии, обеспечивающем безопасное и своевременное исполнение функций, в том числе предусмотренных техническим паспортом остановочного павильона.

1.2. В настоящем Регламенте используются следующие термины и определения:

1) остановочный павильон (далее по тексту также – ОП) – некапитальная металлоконструкция, предназначенная для временного укрытия пассажиров, ожидающих прибытия наземного городского пассажирского транспорта, от воздействия неблагоприятных погодных-климатических факторов, устанавливаемая на площадке остановочного пункта, состоящая из следующих элементов:

- скамья;
- лайтбоксы;
- стеклянные панели ограждающих конструкций;
- опоры стеклянных панелей;
- элементы декоративной облицовки;
- модули освещения;

2) Исполнитель – балансодержатель ОП (администрации муниципальных образований Московской области либо ГБУ «Мосавтодор»);

3) Оператор – специализированная организация, с которой Исполнитель заключает договор на выполнение комплекса работ по санитарно-техническому содержанию ОП;

4) Технический паспорт ОП – основной эксплуатационный документ, содержащий краткое описание, технические характеристики, сведения, необходимые для монтажа, и условия эксплуатации ОП;

5) журнал эксплуатации ОП – документ, отражающий периодичность и результаты проведенных мероприятий по санитарно-техническому содержанию ОП;

6) комиссия по проведению осмотров ОП (далее – Комиссия) – комиссия, осуществляющая осмотр ОП, оценку его технического состояния и надлежащего технического

содержания в соответствии с требованиями к конструктивным и другим характеристикам надежности и безопасности ОП;

7) ремонтная бригада (далее – Ремонтная бригада) – представители Исполнителя и/или сотрудники Оператора, выполняющие работы по устранению нарушений в техническом содержании ОП, а также осуществляющие текущий планово-предупредительный ремонт по ликвидации мелких повреждений элементов ОП.

1.3. Исполнитель вправе самостоятельно осуществлять комплекс работ по санитарно-техническому содержанию ОП либо привлекать для этого Операторов.

Операторы должны быть:

- укомплектованы необходимым оборудованием, отвечающим требованиям технических условий или межгосударственных стандартов (ГОСТ), а также требованиям настоящего Регламента;
- оснащены квалифицированным персоналом и технической документацией.

1.4. Департамент транспорта и развития дорожно-транспортной инфраструктуры города Москвы (далее – Департамент) уведомляет Министерство транспорта и дорожной инфраструктуры Московской области (далее – Министерство) о выявленных фактах нарушений в содержании остановочных павильонов, надлежащего состояния остановочных павильонов, предусмотренных Регламентом, в том числе в соответствии с поступающими жалобами и (или) обращениями граждан с целью устранения выявленных недостатков.

Уведомление осуществляется посредством направления подведомственными Департаменту организациями заявок на устранение выявленных недостатков в подсистеме «Мобильное автоматизированное рабочее место» (приложение «Проверки Подмосковья») государственной информационной системы Московской области «Мобильная диспетчерская платформа».

1.5. Настоящий Регламент обязателен к применению всеми лицами, осуществляющими санитарно-техническое содержание ОП.

1.6. При разработке настоящего Регламента учтены действующие нормы и правила, технические требования производителей ОП (технический паспорт ОП, инструкции), дополнительные требования, сформированные на основе существующей практики и накопленного опыта в эксплуатации аналогичных некапитальных объектов

в условиях современного мегаполиса с развитой дорожно-транспортной инфраструктурой и высокой плотностью автотранспортного потока.

1.7. При внесении изменений и (или) дополнений в нормативные документы и правовые акты, строительные нормы и правила вносятся соответствующие изменения и дополнения в настоящий Регламент.

II. Санитарное содержание остановочных павильонов

2.1. Под санитарным содержанием ОП понимается уборка ОП с применением специализированных моющих и дезинфицирующих средств в целях поддержания заданных технических и эстетических характеристик, а также обеспечения возможности комфортной и безопасной эксплуатации пассажирами ОП.

Работы по санитарному содержанию ОП осуществляет бригада не менее чем из двух рабочих, являющихся представителями Исполнителя и/или сотрудниками Оператора с учетом приложения 1 к настоящему Регламенту.

2.2. Санитарное содержание ОП включает:

1) снятие несанкционированных объявлений, удаление стойких загрязнений (далее – граффити) с элементов ОП;

2) ручную промывку стеклянных поверхностей и металлических элементов ОП, лавочек, в летний период с 16 апреля по 31 октября с учетом положений пунктов 2.3 – 2.5 настоящего Регламента;

3) ручную протирку стеклянных поверхностей и металлических элементов ОП лавочек в зимний период с 1 ноября по 15 апреля;

4) промывку маршрутных указателей с учетом положений пунктов 2.3 – 2.5 настоящего Регламента;

5) очистку крыши ОП, в том числе от наледи;

6) ручную промывку внутреннего пространства световых коробов и осветительных приборов с учетом положений пунктов 2.3 – 2.5 настоящего Регламента;

7) обработку антикоррозийными средствами поверхностей из нержавеющей стали.

2.3. Промывка до 0°C производится водой, от 0 до -5°C – раствором незамерзающей жидкости, ниже -5°C промывка не производится.

2.4. Запрещается мойка с применением абразивных препаратов, металлических скребков и агрессивных реагентов.

2.5. Во избежание риска поражения электрическим током, а также повреждения элементов ОП запрещается производить его мойку направленной струей воды (или иного моющего средства), например, из поливочного шланга, мойки высокого давления, поливочно-уборочной техники и т.п.

2.6. Состав работ по санитарному содержанию ОП.

2.6.1. При температуре окружающего воздуха выше +4°C производится влажная уборка с применением водных растворов поверхностно-активных веществ (массовая доля 6-30%), включающая:

1) удаление объявлений неметаллическими скребками;

2) нанесение раствора на поверхность ОП и удаление загрязнений губками на телескопических штангах (или иными приспособлениями);

3) удаление водосгонами остатков воды со стеклянных поверхностей;

4) удаление сухой тканью оставшихся на стеклянных поверхностях после уборки разводов.

2.6.2. Рекомендованная температура водного раствора моющего средства составляет от +20 до +40°C.

2.6.3. Для очистки стекломалевых панелей от граффити допускается локальное применение специализированных моющих средств, содержащих растворители и иные агрессивные вещества, с их последующей смывкой. Попадание агрессивных моющих средств на декоративный алюминиевый профиль и иные детали, не покрытые стекломалью, не допускается.

III. Техническое содержание остановочных павильонов

3.1. С целью обеспечения надлежащего технического состояния ОП осуществляется комплекс работ по техническому содержанию ОП, включающий техническое обслуживание элементов ОП и электрооборудования ОП и надзор за техническим состоянием элементов ОП и электрооборудования ОП.

3.2. Требования к техническому обслуживанию и внешнему виду элементов ОП устанавливают единые и обязательные критерии в части обслуживания элементов ОП и их содержания в надлежащем техническом состоянии.

3.3. Надлежащее техническое состояние внешнего вида элементов ОП подразумевает:

1) целостность элементов ОП;

2) отсутствие механических повреждений;

3) наличие подсвета элементов ОП;

4) отсутствие порывов, трещин, потертостей информационных материалов;

5) отсутствие ржавчины на всех элементах ОП.

3.4. Техническое обслуживание элементов ОП включает:

1) обеспечение соответствия параметров эксплуатационных сред, нагрузок и других параметров, установленных в техническом паспорте ОП;

2) текущий планово-предупредительный ремонт по ликвидации мелких повреждений.

3.5. В целях защиты от механических перегрузок элементов ОП не допускается на протяжении всего срока службы:

1) изменять конструктивную схему каркаса, ослаблять сечения элементов ОП отверстиями, вырезами;

2) снимать или вырезать элементы ОП (даже временно) для установки технологического оборудования, пропуска коммуникаций, устройства проходов и т.д.;

3) использовать элементы ОП не по назначению (в качестве якорей оттяжек или упоров, для подвески грузов и т.п.) при проведении монтажных и ремонтных работ, при отсутствии проектного решения;

4) складировать на покрытиях и перекрытиях элементов ОП строительные материалы и строительный мусор (при проведении ремонтных работ), а также устанавливать и складировать грузы, превышающие проектные нагрузки;

5) создавать не предусмотренные техническим паспортом ОП боковые нагрузки на опоры и остекления ОП;

6) подвергать элементы ОП ударным и любым иным механическим воздействиям;

7) скапливать снег и пыль на кровлях ОП.

3.6. Техническое обслуживание элементов ОП осуществляется с учетом приложения 2 к настоящему Регламенту.

3.7. Надзор за состоянием элементов ОП осуществляется Комиссией в составе представителей Исполнителя

и/или сотрудников Оператора в сопровождении Ремонтной бригады, состоящей из инженера и техника-ремонтника, ответственных за эксплуатацию отдельных видов инженерного оборудования, и включает:

- 1) текущие осмотры элементов ОП;
- 2) периодические осмотры элементов ОП;
- 3) внеочередные осмотры элементов ОП;
- 4) обследования элементов ОП.

3.7.1. Текущие осмотры элементов ОП.

3.7.1.1. Периодичность проведения текущих осмотров – 2 раза в месяц.

3.7.1.2. Цели проведения текущих осмотров:

- 1) визуальный осмотр состояния элементов ОП;
- 2) проверка комплектности элементов облицовки ОП.

3.7.1.3. Перечень мероприятий, проводимых в рамках текущих осмотров, закреплен в приложении 3 к настоящему Регламенту.

Дополнительно в ходе осуществления текущих осмотров производится составление и утверждение плана работ по текущему планово-предупредительному ремонту.

3.7.1.4. Результаты текущих осмотров фиксируются в журнале эксплуатации ОП и учитываются при определении объемов и планирования текущего, капитального или аварийно-восстановительного ремонта элементов ОП.

При выявлении нарушений в техническом обслуживании элементов ОП Ремонтная бригада обязуется принять необходимые меры по их устранению.

3.7.2. Периодические осмотры элементов ОП.

3.7.2.1. Периодичность проведения периодических осмотров – 2 раза в год (весной и осенью).

3.7.2.2. Цели проведения весенних осмотров:

- 1) проверка состояния стальных элементов ОП и выявление образовавшихся за зимний период повреждений;
- 2) определение объемов работ по текущему планово-предупредительному ремонту элементов ОП, выполняемому в летний период, а также по капитальному ремонту элементов ОП для включения в план следующего года.

3.7.2.3. Цель проведения осенних осмотров – проверка готовности элементов ОП к работе в зимних условиях после завершения летних работ в рамках текущего планово-предупредительного ремонта.

3.7.2.4. Во время периодических осмотров проверяется:

- 1) состояние профилированной листовой стали и ее крепление к конструкции кровли;
- 2) прямолинейность балок кровельной конструкционной решетки;
- 3) состояние крепежных узлов и сварных швов ОП на наличие трещин, смещений и деформаций;
- 4) надежность затягивания крепежных болтов (ослабления устраняются на месте);
- 5) коррозионный износ элементов и сварных швов ОП (особенно вблизи внутренних водостоков, водосборного лотка);
- 6) качество прилегания стеклянных панелей световых коробов к алюминиевому профилю ОП;
- 7) комплектность элементов ОП;
- 8) состояние стеклянных поверхностей ОП.

3.7.2.5. Результаты периодических осмотров фиксируются в журнале эксплуатации ОП и учитываются при определении объемов и планирования текущего, капитального или аварийно-восстановительного ремонта элементов ОП.

При выявлении нарушений в техническом обслуживании элементов ОП Ремонтная бригада обязуется принять необходимые меры по их устранению.

3.7.3. Внеочередные осмотры элементов ОП.

3.7.3.1. Периодичность внеочередных осмотров.

Внеочередные осмотры ОП производят после стихийных бедствий (пожар, ураганный ветер, ливень или снегопад необычной интенсивности, взрыв, землетрясение) или аварий, а также в тех случаях, когда в процессе текущего или периодического осмотра элементов ОП выявлено аварийное состояние элементов ОП.

3.7.3.2. Цели проведения внеочередных осмотров:

1) обнаружение повреждений аварийного характера (заметные визуально остаточные прогибы, трещины в сварных швах и металле, опасные повреждения опорных узлов и т.д.), создающих угрозу разрушения элементов ОП или безопасности людей;

2) определение комплекса мер по разгрузке аварийных элементов ОП, ограждению аварийного участка, усилению и замене элементов ОП.

3.7.3.3. В ходе проведения внеочередных осмотров элементов ОП при необходимости за аварийными узлами и элементами ОП на определенный срок устанавливается систематическое наблюдение для выяснения причин появления повреждений и разработки мероприятий по их устранению.

3.7.3.4. Результаты внеочередных осмотров элементов ОП фиксируются в журнале эксплуатации ОП и учитываются при определении объемов и планирования текущего, капитального или аварийно-восстановительного ремонта элементов ОП.

При выявлении нарушений в техническом обслуживании элементов ОП Ремонтная бригада обязуется принять необходимые меры по их устранению.

3.7.4. Обследования элементов ОП.

3.7.4.1. С целью проведения квалифицированных обследований технического состояния элементов ОП, особенно при их предстоящей реконструкции или значительном физическом износе, Исполнитель вправе выполнить обследование элементов ОП с привлечением сторонних экспертов или экспертных организаций.

3.7.4.2. Обследование элементов ОП необходимо производить в следующих случаях:

- 1) при обнаружении во время текущего, периодического или внеочередного осмотров элементов ОП дефектов и повреждений, оценку которых не может дать Комиссия;
- 2) при аварии аналогичных элементов ОП на других объектах;
- 3) при реконструкции или техническом перевооружении, связанном с изменениями условий эксплуатации;
- 4) при длительных сроках эксплуатации элементов ОП – более 5 лет в сильноагрессивной среде.

3.7.4.3. Результаты внеочередных осмотров фиксируются в журнале эксплуатации ОП и учитываются при определении объемов и планирования текущего (в том числе сверх объемов контракта), капитального или аварийно-восстановительного ремонта элементов ОП.

При выявлении нарушений в техническом обслуживании элементов ОП Ремонтная бригада обязуется принять необходимые меры по их устранению.

3.8. Нарушения в обслуживании элементов ОП, выявленные в ходе проведения надзорных мероприятий,

устраняются в сроки, предусмотренные приложением 6 к настоящему Регламенту.

3.9. Техническое обслуживание электрооборудования ОП осуществляется путем:

1) обеспечения соответствия параметров эксплуатационных сред, нагрузок и других параметров, установленных в техническом паспорте ОП и правилах устройства электроустановок;

2) проведения текущего планово-предупредительного ремонта по ликвидации мелких повреждений электрооборудования ОП.

3.10. В целях защиты от электрических перегрузок не допускается на протяжении всего срока службы:

1) вносить самостоятельные изменения в электрическую схему ОП;

2) размещать на ОП дополнительное оборудование, не предусмотренное техническим паспортом ОП;

3) осуществлять несанкционированное подключение к электрораспределительному оборудованию ОП сторонних потребителей;

4) использовать электрооборудование, не отвечающее климатическим требованиям;

5) эксплуатировать ОП без заземления.

3.11. Надзор за состоянием электрооборудования ОП осуществляется Комиссией в составе представителей Исполнителя и/или сотрудников Оператора в сопровождении Ремонтной бригады, состоящей из инженера и техника-ремонтника, ответственных за эксплуатацию отдельных видов электрооборудования, и включает:

1) плановые осмотры электрооборудования ОП;

2) сезонные осмотры электрооборудования ОП;

3) внеплановые осмотры электрооборудования ОП.

Во время осмотров электрооборудования ОП проверяется:

1) состояние кабельной проводки на предмет целостности изоляции;

2) состояние бокса с электрораспределительным оборудованием;

3) состояние электрораспределительного оборудования;

4) состояние блоков питания;

5) надежность клеммных и разъемных соединений;

6) работоспособность датчика освещенности и подсистемы освещения и подсветки световых коробов;

7) надежность крепления рассеивателей плафонов подсистемы освещения ОП;

8) работоспособность подсистемы зарядки мобильных устройств.

3.11.1. Плановые осмотры электрооборудования ОП.

3.11.1.1. Периодичность проведения плановых осмотров – 2 раза в месяц.

3.11.1.2. Цель проведения плановых осмотров – визуальный осмотр состояния электрооборудования ОП, разъемных и клеммных соединений, а также распределительной кабельной сети.

3.11.1.3. Перечень проводимых в рамках плановых осмотров мероприятий закреплен в приложении 4 к настоящему Регламенту.

3.11.1.4. Результаты плановых осмотров фиксируются в журнале эксплуатации ОП и учитываются при определении объемов и планирования текущего, капитального или аварийно-восстановительного ремонта электрооборудования ОП.

При выявлении нарушений в техническом обслуживании электрооборудования ОП Ремонтная бригада обязуется принять необходимые меры по их устранению.

3.11.2. Сезонные осмотры электрооборудования ОП.

3.11.2.1. Периодичность осмотров – 2 раза в год (весной и осенью) в соответствии с утвержденным графиком.

3.11.2.2. Цели проведения весенних осмотров:

1) проверка состояния электрооборудования ОП, разъемных и клеммных соединений, а также распределительной кабельной сети, и выявление появившихся за зимний период повреждений электрооборудования ОП;

2) определение объема работ по текущему ремонту электрооборудования ОП, выполняемому в летний период, а также по капитальному ремонту электрооборудования ОП для включения в план следующего года.

3.11.2.3. Цели проведения осенних осмотров:

1) проверка готовности электрооборудования ОП к работе в зимних условиях после завершения летних работ в рамках текущего ремонта.

2) проверка наличия заземления электрооборудования ОП.

3.11.2.4. Перечень проводимых в рамках сезонных осмотров мероприятий закреплен в приложении 5 к настоящему Регламенту.

3.11.2.5. Результаты сезонных осмотров фиксируются в журнале эксплуатации ОП и учитываются при определении объемов и планирования текущего, капитального или аварийно-восстановительного ремонта электрооборудования ОП.

При выявлении нарушений в техническом обслуживании электрооборудования ОП Ремонтная бригада обязуется принять необходимые меры по их устранению.

3.11.3. Внеплановые осмотры электрооборудования ОП.

3.11.3.1. Внеплановые осмотры производят после стихийных бедствий (пожар, ураганный ветер, ливень или снегопад необычной интенсивности, взрыв, землетрясение) или аварий, а также в тех случаях, когда в процессе планового или сезонного осмотра электрооборудования ОП выявлено аварийное состояние элементов электрооборудования ОП.

3.11.3.2. Цели проведения внеплановых осмотров:

1) обнаружение повреждений аварийного характера, создающих угрозу безопасности людей;

2) определение комплекса мер по разгрузке аварийных элементов, ограждению аварийного участка и замене оборудования.

3.11.3.3. Результаты внеочередных осмотров электрооборудования ОП фиксируются в журнале эксплуатации ОП и учитываются при определении объемов и планирования текущего, капитального или аварийно-восстановительного ремонта электрооборудования ОП.

При выявлении нарушений в техническом обслуживании электрооборудования ОП Ремонтная бригада обязуется принять необходимые меры по их устранению.

3.12. Нарушения в техническом обслуживании электрооборудования ОП, выявленные в ходе проведения надзорных мероприятий, должны быть устранены в сроки, предусмотренные приложением 6 к настоящему Регламенту.

Приложение 1
к Регламенту

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ РАБОТ ПО САНИТАРНОМУ СОДЕРЖАНИЮ ОСТАНОВОЧНЫХ ПАВИЛЬОНОВ

№ п/п	Наименование выполняемых работ	Периодичность выполнения работ
1	Ручная промывка стеклянных поверхностей и металлических элементов ОП в летний период	5 раз в неделю 7 месяцев в году
2	Ручная протирка стеклянных поверхностей и металлических элементов ОП в зимний период	5 раз в неделю 5 месяцев в году
3	Ручная промывка внутреннего пространства световых коробов и осветительных приборов	12 раз в год

Таблица 2

ПЕРЕЧЕНЬ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ РАБОТ ПО САНИТАРНОМУ СОДЕРЖАНИЮ ОСТАНОВОЧНЫХ ПАВИЛЬОНОВ

№ п/п	Название элемента ОП	Наименование работ	Периодичность выполнения работ
1	Световые короба и осветительные приборы	Протирка хорошо отжатой ветошью, смоченной в растворе моющего средства, с последующей протиркой насухо влаговпитывающей тканью.	12 раз в год
2	Лавочка	Протирка хорошо отжатой ветошью, смоченной в растворе моющего средства с последующей протиркой насухо влаговпитывающей тканью.	5 раз в неделю
3	Металлические поверхности	Протирка хорошо отжатой ветошью, смоченной в растворе моющего средства, с последующей протиркой насухо влаговпитывающей тканью.	5 раз в неделю
4	Кровля (летний период)	Подметание щеткой с ворсом средней жесткости с последующей мойкой обильно смоченной моющим раствором щеткой с ворсом средней жесткости	1 раз в месяц
5	Кровля (зимний период)	Удаление снега с поверхности крыши при высоте снежного покрова 5 см и выше	По мере необходимости, но не менее 2-х раз в месяц
6	Основание (тумбы)	Мойка обильно смоченной моющим раствором щеткой с ворсом средней жесткости	5 раз в неделю
7	Маршрутный указатель	Протирка хорошо отжатой ветошью, смоченной в растворе моющего средства с последующей протиркой насухо влаговпитывающей тканью.	5 раз в неделю
8	Поверхности из нержавеющей стали	Обработка антикоррозийными средствами	1 раз в месяц

Приложение 2
к Регламенту

Таблица 1

РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ ЭЛЕМЕНТОВ ОСТАНОВОЧНЫХ ПАВИЛЬОНОВ

№ п/п	Наименование выполняемых работ	Периодичность выполнения работ
1	Текущие работы по техническому обслуживанию ОП	24 раза в год
1.1	Восстановление крепления кровельной облицовки, локальное восстановление герметизации	при необходимости
1.2	Разгрузка аварийных несущих элементов кровли, опор; ограждение площадки	при необходимости
1.3	Устранение трещин в сварных швах, смещений, деформаций	при необходимости
1.4	Устранение ослаблений крепежных болтов	при необходимости
1.5	Антикоррозионные мероприятия: локальное подкрашивание элементов ОП	при необходимости
1.6	Восстановление комплектности элементов облицовки ОП	при необходимости
1.7	Очистка кровли и элементов ОП от листьев в осенний период	6 раз в год (2 раза в месяц в течение 3 месяцев)
1.8	Очистка кровли и элементов ОП от наледи и снежных наметов в зимний период	10 раз в год (2 раза в месяц в течение 5 месяцев); в случае сильных снегопадов – по мере необходимости
2	Периодические работы по техническому обслуживанию ОП	
2.1	Прочистка водосточных труб от наледи и мусора	12 раз в год
2.2	Сезонное подкрашивание элементов ОП, подверженных наибольшему износу, с полной очисткой краски дефектного участка	2 раза в год
2.3	Частичное восстановление кровельного покрытия	При необходимости
2.4	Полная замена кровельного покрытия	При необходимости
2.5	Полное окрашивание элементов ОП с удалением старого слоя краски	При необходимости

Приложение 3
к Регламенту

Таблица 1

РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРОВЕДЕНИЮ ТЕКУЩИХ ОСМОТРОВ ЭЛЕМЕНТОВ ОСТАНОВОЧНЫХ ПАВИЛЬОНОВ

№ п/п	Наименование выполняемых работ	Периодичность выполнения работ
1	Текущие осмотры элементов ОП	24 раза в год
1.2	Осмотр состояния кровельного покрытия из листовой стали, оценка качества крепления	2 раз в месяц
1.3	Осмотр несущих элементов кровли ОП, оценка прямолинейности балок	2 раз в месяц
1.4	Осмотр опор на предмет деформаций и перекосов	2 раз в месяц
1.5	Осмотр крепежных узлов, сварных швов на предмет наличия трещин, смещений, деформаций	2 раз в месяц
1.6	Осмотр болтовых соединений на предмет надежности затягивания крепежных болтов	2 раз в месяц
1.7	Осмотр элементов и сварных швов ОП на предмет коррозионного износа	2 раз в месяц
1.8	Осмотр стеклянных панелей ОП на предмет сколов, трещин; оценка надежности крепления	2 раз в месяц
1.9	Осмотр световых коробов на предмет надежности крепления, качества прилегания пленки и крепежных уголков к стеклу	2 раз в месяц
1.10	Проверка комплектности элементов облицовки ОП	2 раз в месяц
1.11	Сбор и систематизация результатов, ведение журнала эксплуатации ОП	2 раз в месяц

Приложение 4
к Регламенту

Таблица 1

РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРОВЕДЕНИЮ ПЛАНОВЫХ ОСМОТРОВ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ ОСТАНОВОЧНЫХ ПАВИЛЬОНОВ

№ п/п	Наименование выполняемых работ	Периодичность выполнения работ
1	Плановые осмотры электрооборудования ОП	24 раза в год
1.1	Технический осмотр кабельных линий, проложенных в каналах ОП	2 раз в месяц
1.2	Проверка наличия напряжения в сети	2 раз в месяц
1.3	Осмотр технологического отсека (шкафа) с электрооборудованием ОП	2 раз в месяц
1.4	Технический осмотр блоков питания	2 раз в месяц
1.5	Осмотр электрораспределительного оборудования	2 раза в месяц
1.6	Осмотр клеммных и разъемных соединений	2 раз в месяц
1.7	Проверка работоспособности датчика освещенности	2 раз в месяц
1.8	Проверка работоспособности освещения и подсветки	2 раз в месяц

Приложение 5
к Регламенту

Таблица 1

РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРОВЕДЕНИЮ СЕЗОННЫХ ОСМОТРОВ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ ОСТАНОВОЧНЫХ ПАВИЛЬОНОВ

№ п/п	Наименование выполняемых работ	Периодичность выполнения работ
1	Плановые работы по обслуживанию электрооборудования ОП	24 раза в год
1.1	Восстановление локальных повреждений изоляции кабельной проводки	при необходимости
1.2	Техническое обслуживание технологического шкафа с оборудованием <ul style="list-style-type: none"> • восстановление гидроизоляции бокса • восстановление креплений бокса • устранение перекосов бокса • протирка оборудования от пыли 	2 раза в месяц
1.3	Техническое обслуживание электrorаспределительного оборудования: аварийной защитной системы (АЗС), устройства защитного отключения (УЗО), автоматического выключателя дифференциального тока (АВДТ) <ul style="list-style-type: none"> • протяжка винтовых зажимов • замена неисправных аппаратов 	2 раза в месяц
1.4	Техническое обслуживание блоков питания <ul style="list-style-type: none"> • протяжка винтовых зажимов • замена неисправных блоков питания • протирка от пыли • замер выходного напряжения 	2 раза в месяц
1.5	Техническое обслуживание клеммных и разъемных соединений <ul style="list-style-type: none"> • протяжка винтовых зажимов • замена неисправных клемм и разъемов 	2 раза в месяц
1.6	Техническое обслуживание работоспособности датчика освещенности <ul style="list-style-type: none"> • замена неисправного датчика 	2 раз в месяц
1.7	Техническое обслуживание светодиодной системы освещения и подсветки <ul style="list-style-type: none"> • замена неисправных светильников 	2 раз в месяц
2	Периодические работы по обслуживанию электрооборудования ОП	2, 4 или 12 раз в год
2.1	Техническое обслуживание кабельной проводки, проложенной в каналах ОП	4 раза в год
2.2	Техническое обслуживание технологического шкафа с оборудованием <ul style="list-style-type: none"> • гидроизоляция бокса • восстановление креплений бокса • устранение перекосов бокса • протирка от пыли 	4 раза в год
2.3	Техническое обслуживание электrorаспределительного оборудования: аварийной защитной системы (АЗС), устройства защитного отключения (УЗО), автоматического выключателя дифференциального тока (АВДТ) <ul style="list-style-type: none"> • протяжка винтовых зажимов • замена неисправных аппаратов защиты • протирка от пыли • сборка-разборка дугогасительных камер 	12 раз в год

№ п/п	Наименование выполняемых работ	Периодичность выполнения работ
2.4	Техническое обслуживание блоков питания <ul style="list-style-type: none"> • протяжка винтовых зажимов • замена неисправных блоков питания • протирка от пыли • замер выходного напряжения 	12 раз в год
2.5	Техническое обслуживание клеммных и разъемных соединений <ul style="list-style-type: none"> • протяжка винтовых зажимов • замена неисправных клемм и разъемов 	12 раз в год
2.6	Техническое обслуживание работоспособности датчика освещенности <ul style="list-style-type: none"> • замена неисправного датчика • протирка от пыли 	4 раза в год
2.7	Техническое обслуживание светодиодной системы освещения и подсветки <ul style="list-style-type: none"> • замена неисправных светильников • замена неисправных светодиодных модулей • очистка внутреннего пространства светильников и световых коробов от пыли 	4 раза в год
2.8	Измерение сопротивления изоляции	2 раза в год
2.9	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземлёнными элементами ОП	2 раза в год

Приложение 6
к Регламенту

Таблица 1

СРОКИ УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ, ВЫЯВЛЕННЫХ В ХОДЕ ПРОВЕДЕНИЯ НАДЗОРНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ЗА ТЕХНИЧЕСКИМ СОСТОЯНИЕМ ЭЛЕМЕНТОВ ОСТАНОВОЧНЫХ ПАВИЛЬОНОВ И ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ ОСТАНОВОЧНЫХ ПАВИЛЬОНОВ

№ п/п	Тип нарушения	Вид нарушений	Срок устранения
1	Незаконные объявления, надписи, изображения на ОП	Нанесение граффити	2 дня
		Коррозия металла	10 дней
		Посторонний предмет	2 дня
		Расклейка объявлений	2 дня
		Следы грязи	2 дня
2	Неисправное освещение. Проблемы с электроснабжением	Не работает лайтбокс (согласно списку подключенных к электросети объектов)	10 дней
		Не работает розетка (согласно списку подключенных к электросети объектов)	10 дней
		Отсутствует освещение (согласно списку подключенных к электросети объектов)	30 дней
		Провода в открытом доступе	2 дня
		Частично отсутствует освещение	7 дней
3	Повреждение ОП	Вандальные царапины на стекле и на элементах ОП	5 дней
		Не закреплен уплотнитель	2 дня
		Не закреплена внешняя панель	5 дней

№ п/п	Тип нарушения	Вид нарушений	Срок устранения
		Не закреплена внутренняя панель	5 дней
		Не закреплена потолочная панель	5 дней
		Не закреплена декоративная планка	5 дней
		Не закреплена подсистема зарядки	5 дней
		Не закреплено стекло	2 дня
		Поврежден водосток	7 дней
		Отсутствует внешняя панель	7 дней
		Отсутствует внутренняя панель	7 дней
		Отсутствует потолочная панель	7 дней
		Отсутствует декоративная планка	7 дней
		Отсутствует заглушка	7 дней
		Отсутствует заглушка на лавочке	7 дней
		Отсутствует крыша	7 дней
		Отсутствует панель управления	15 дней
		Отсутствует стекло	5 дней
		Отсутствует информационный лайтбокс	10 дней
		Отсутствует рекламный лайтбокс	10 дней
		Отсутствует флаг	10 дней
		Поврежден рассеиватель светильника	5 дней
		Повреждение крыши	5 дней
		Разбит лайтбокс	7 дней
		Разбито стекло	5 дней
		Отсутствует лавочка	10 дней
		Повреждение лавочки	7 дней
		Отсутствуют заглушки	7 дней
		Отсутствует уплотнитель	7 дней
		Открыт лайтбокс	2 дня
		Повреждение элемента ОП	7 дней
		Разбито защитное стекло экрана	10 дней
		Смята реклама	5 дней
		Установлены розетки разного типа	10 дней
4	Повреждение остановочных указателей маршрутов	Повреждение флага	10 дней
		Граффити на трафарете / флаге	10 дней
		Дефект пленочного/лакокрасочного покрытия	10 дней
		Расклейка на трафарете / флаге	10 дней
5	Прочее	Нарушена герметичность стеклопакета / конденсат / запотевание стеклопакета	20 дней
		Уборка снега с крыш ОП (от 5 см)	2 дня

О величине прожиточного минимума на душу населения и по основным социально-демографическим группам населения города Москвы на 2026 год

Решение Московской трехсторонней комиссии по регулированию социально-трудовых отношений от 31 октября 2025 года

№ 77-1793

30.12.2025

В целях реализации Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также Правил установления величины прожиточного минимума на душу населения и по основным социально-демографическим группам населения на очередной год, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июня 2021 г. № 1022, и в соответствии с постановлением Правительства Москвы от 12 октября 2021 г. № 1590-ПП «Об утверждении Порядка установления величины прожиточного минимума на душу населения и по основным социально-демографическим группам населения на очередной год в городе Москве»,

Московская трехсторонняя комиссия решила:

1. Согласовать величину прожиточного минимума в городе Москве на 2026 год в следующих значениях:
 - в расчете на душу населения – **25 342 рубля**;
 - для трудоспособного населения – **28 940 рублей**;
 - для пенсионеров – **18 971 рубль**;
 - для детей – **21 903 рубля**.
2. Рекомендовать **Правительству Москвы** принять соответствующие нормативные правовые акты.

Мэр Москвы

Председатель Московской
Федерации профсоюзов

Председатель Московской
Конфедерации промышленников
и предпринимателей
(работодателей)

С.С.Собянин

Ю.К.Павлов

Е.В.Панина

Дополнительное соглашение № 2 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 26.09.2024 № 187

город Москва

26.12.2025

Департамент экономической политики и развития города Москвы, именуемый в дальнейшем Регулирующий орган, в лице заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководителя Департамента экономической политики и развития города Москвы Багреевой Марии Андреевны, действующей на основании Положения о Департаменте экономической политики и развития города Москвы, утвержденного постановлением Правительства Москвы от 17.05.2011 № 210-ПП, указа Мэра Москвы от 17.04.2024 № 26-УМ, с одной стороны, и

публичное акционерное общество «Россети Московский регион», именуемое в дальнейшем Организация, в лице генерального директора Пятигора Александра Михайловича, действующего на основании Устава Организации, с другой стороны,

далее именуемые Стороны, в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности», абзацами вторым и четвертым пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» заключили настоящее Дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 26.09.2024 № 187 (далее – Соглашение) о нижеследующем:

1. Приложение № 1 к Соглашению «Порядок определения (индексации) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Москвы» изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Приложение № 1.1 к Соглашению «Порядок определения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей территориальных сетевых организаций города Москвы и расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии» изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Абзац первый и подпункт 1) пункта 4 приложения № 1.2 к Соглашению изложить в следующей редакции:

«4. Расчет необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии Организации и ее ежегодная корректировка в течение срока действия Соглашения производятся с соблюдением норм, установленных Основами ценообразования, и Методическими указаниями № 98-э, с учетом особенностей, предусмотренных Соглашением, и исходя из следующих условий:

1) учет в НВВ на первый год действия настоящего Соглашения подконтрольных расходов Организации, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год;

учет в НВВ на второй и последующие годы действия настоящего Соглашения подконтрольных расходов Организации, рассчитанных с учетом положений абзацев второго и восьмого пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций»:

на 2026 и 2027 годы как сумма:

доли (на 2026 год – 30 процентов, на 2027 год – 70 процентов) подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования;

доли (на 2026 год – 70 процентов, на 2027 год – 30 процентов) подконтрольных расходов, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э;

на 2028 год и последующие годы действия настоящего Соглашения в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования».

4. Настоящее Дополнительное соглашение считается заключенным и вступает в силу с момента его подписания всеми Сторонами.

5. Настоящее Дополнительное соглашение в течение 10 календарных дней со дня его заключения подлежит размещению Регулирующим органом на официальном сайте Регулирующего органа в информационно-телекоммуникационной сети Интернет и в официальном издании Мэра и Правительства Москвы – журнале «Вестник Москвы» (электронной версии данного издания).

6. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах по одному для каждой из Сторон.

7. Неотъемлемой частью настоящего Дополнительно соглашения являются приложения.

8. Во всем, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются Соглашением и действующим законодательством Российской Федерации.

Приложение № 1 «Приложение № 1 к Соглашению «Порядок определения (индексации) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по

электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Москвы».

Приложение № 2 «Приложение № 1.1 к Соглашению «Порядок определения необходимой валовой выручки на

содержание электрических сетей территориальных сетевых организаций города Москвы и расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии».

Департамент экономической политики
и развития города Москвы (Регулирующий орган)

Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы,
руководитель Департамента экономической
политики и развития города Москвы

_____ / М.А.Багреева

ПАО «Россети Московский регион»
(Организация)

Генеральный директор
ПАО «Россети Московский регион»

_____ / А.М.Пятигор

Приложение № 1
к Дополнительному соглашению № 2

Приложение № 1
к Соглашению

Порядок определения (индексации) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Москвы

2025 г.									
№ п/п	Наименование показателя	1 полугодие				2 полугодие			
		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Ставка на содержание электрических сетей для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·мес)	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)
2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·ч)	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	Ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)
3.	Одноставочный тариф для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·ч)	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)
2026 г.									
№ п/п	Наименование показателя	С 01.01.2026 по 30.09.2026				С 01.10.2026 по 31.12.2026			
		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Ставка на содержание электрических сетей для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·мес)	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)
2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·ч)	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)

2026 г.									
№ п/п	Наименование показателя	С 01.01.2026 по 30.09.2026				С 01.10.2026 по 31.12.2026			
		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
3.	Однотарифный тариф для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·ч)	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)
2027** – 2029 гг.									
№ п/п	Наименование показателя	1 полугодие				2 полугодие			
		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Ставка на содержание электрических сетей для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·мес)	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)
2.	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·ч)	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)
3.	Однотарифный тариф для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·ч)	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)

*Приложение 1 к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 27.12.2023 № ДПР-ТР-405/23

Примечание: СЭП_i – рост регулируемых тарифов сетевых организаций в году *i* для всех категорий потребителей в среднем по стране согласно разделу «Цены и тарифы в электроэнергетике» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованного Министерством экономического развития Российской Федерации (в том числе скорректированного в текущем году), %.

** Для 2027 г. ставка 2 полугодия года *i-1* приравнивается к ставке 2026 г. за период с 01.10.2026 по 31.12.2026.

В случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (СЭП) на соответствующий год, отклонения параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий год, а также отклонения иных параметров по итогам тарифного регулирования рост ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей города Москвы подлежит уточнению путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Соглашению.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяются в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую

энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22.

Расчет величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, определяются в соответствии с Методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 22.02.2022 № 141/22.

Департамент экономической политики
и развития города Москвы (Регулирующий орган)

Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы,
руководитель Департамента экономической
политики и развития города Москвы

_____ / М.А.Багреева

ПАО «Россети Московский регион»
(Организация)

Генеральный директор
ПАО «Россети Московский регион»

_____ / А.М.Пятигор

Приложение № 2

к Дополнительному соглашению № 2

Приложение № 1.1

к Соглашению

Порядок определения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей территориальных сетевых организаций города Москвы и расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Предельная расчетная необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей территориальных сетевых организаций города Москвы на год i $HBB_i^{\text{сод котл}}$ определяется по формуле (1.1), тыс. руб.:

$$HBB_i^{\text{сод котл}} = \sum_{t=1}^2 \sum_k \frac{T_{k,t}^{\text{сод ЭОТ}} \cdot N_{k,t} \cdot n}{1000} \quad (1.1),$$

где:

$HBB_i^{\text{сод котл}}$ – необходимая валовая выручка на содержание сетей региона, определяемая на год i с учетом экономически обоснованных ставок на содержание сетей двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии и балансовых показателей, тыс. руб.;

$T_{k,t}^{\text{сод ЭОТ}}$ – экономически обоснованная ставка на содержание электрических сетей двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии по полугодиям t (для 2026 года по периодам t – с 01.01.2026 по 30.09.2026 и с 01.10.2026 по 31.12.2026) года i на k -м уровне напряжения, в составе $T_{k,t}^{\text{сод}}$, руб./МВт мес., которая определяется в соответствии с приложением № 1 настоящего Соглашения исходя из:

- непревышения ставок на содержание электрических сетей в первом полугодии очередного периода регулирования над величиной соответствующих ставок во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования;
- увеличения ставок на содержание электрических сетей во втором полугодии очередного периода регулирования на прогнозный показатель индексации регулируемых тарифов сетевых организаций для всех категорий потребителей в среднем по стране согласно разделу «Цены и тарифы в электроэнергетике» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, ежегодно публикуемого Министерством экономического развития Российской Федерации;

$N_{k,t}$ – заявленная мощность для всех групп потребителей («Прочие» и «Население») по полугодиям t (для 2026 года по периодам t – с 01.01.2026 по 30.09.2026 и с 01.10.2026 по 31.12.2026) года i на k -м уровне напряжения, определяемая с учетом балансовых показателей, МВт;

n – количество месяцев в периоде t .

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии сетевых организаций города Москвы на год i $HBB_i^{\text{пот котл}}$ определяются по формуле (1.2), тыс. руб.:

$$HBB_i^{\text{пот котл}} = \sum_{t=1}^2 \sum_k T_{k,t}^{\text{пот}} \cdot \text{ПО}_{k,t} \quad (1.2),$$

где:

$HBB_i^{\text{пот котл}}$ – расходы на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по сетям региона, определяемые на год i с учетом индексации ставок на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии и балансовых показателей, тыс. руб.;

$T_{k,t}^{\text{пот}}$ – ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии по полугодиям t (для 2026 года по периодам t – с 01.01.2026 по 30.09.2026 и с 01.10.2026 по 31.12.2026) года i на k -м уровне напряжения, руб./МВт.ч, определяется в соответствии с приложением № 1 настоящего Соглашения исходя из:

- непревышения ставок на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по сетям региона в первом полугодии очередного периода регулирования над величиной соответствующих ставок во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования;
- увеличения ставок на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по сетям региона во втором полугодии очередного периода регулирования на прогнозный показатель индексации регулируемых тарифов сетевых организаций для всех категорий потребителей в среднем по стране согласно разделу «Цены и тарифы в электроэнергетике» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, ежегодно публикуемого Министерством экономического развития Российской Федерации;

$\text{ПО}_{k,t}$ – плановый полезный отпуск электрической энергии потребителям, оплачивающим потери («Прочие» и «Население»), по полугодиям t (для 2026 года по периодам t – с 01.01.2026 по 30.09.2026 и с 01.10.2026 по 31.12.2026) года i на k -м уровне напряжения, определяемый с учетом балансовых показателей, млн кВт.ч.

Департамент экономической политики
и развития города Москвы (Регулирующий орган)

Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы,
руководитель Департамента экономической политики
и развития города Москвы

_____ / М.А.Багреева

ПАО «Россети Московский регион»
(Организация)

Генеральный директор
ПАО «Россети Московский регион»

_____ / А.М.Пятигор

Дополнительное соглашение № 2 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 26.09.2024 № 188

город Москва

26.12.2025

Департамент экономической политики и развития города Москвы, именуемый в дальнейшем Регулирующий орган, в лице заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководителя Департамента экономической политики и развития города Москвы Багреевой Марии Андреевны, действующей на основании Положения о Департаменте экономической политики и развития города Москвы, утвержденного постановлением Правительства Москвы от 17.05.2011 № 210-ПП, указа Мэра Москвы от 17.04.2024 № 26-УМ, с одной стороны, и

акционерное общество «Объединенная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем Организация, в лице генерального директора Прохорова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава Организации, с другой стороны,

далее именуемые Стороны, в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности», абзацами вторым и четвертым пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» заключили настоящее Дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 26.09.2024 № 188 (далее – Соглашение) о нижеследующем:

1. Приложение № 1 к Соглашению «Порядок определения (индексации) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Москвы» изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Приложение № 1.1 к Соглашению «Порядок определения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей территориальных сетевых организаций города Москвы и расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии» изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Абзац первый и подпункт 1) пункта 4 приложения № 1.2 к Соглашению изложить в следующей редакции:

«4. Расчет необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии Организации и ее ежегодная корректировка в течение срока действия Соглашения производятся с соблюдением норм, установленных Основами ценообразования, и Методическими указаниями № 98-э, с учетом особенностей, предусмотренных Соглашением, и исходя из следующих условий:

1) учет в НВВ на первый год действия настоящего Соглашения подконтрольных расходов Организации, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год;

учет в НВВ на второй и последующие годы действия настоящего Соглашения подконтрольных расходов Организации, рассчитанных с учетом положений абзацев второго и восьмого пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций»:

на 2026 и 2027 годы как сумма:

доли (на 2026 год – 30 процентов, на 2027 год – 70 процентов) подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования;

доли (на 2026 год – 70 процентов, на 2027 год – 30 процентов) подконтрольных расходов, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э;

на 2028 год и последующие годы действия настоящего Соглашения в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования».

4. Настоящее Дополнительное соглашение считается заключенным и вступает в силу с момента его подписания всеми Сторонами.

5. Настоящее Дополнительное соглашение в течение 10 календарных дней со дня его заключения подлежит размещению Регулирующим органом на официальном сайте Регулирующего органа в информационно-телекоммуникационной сети Интернет и в официальном издании Мэра и Правительства Москвы – журнале «Вестник Москвы» (электронной версии данного издания).

6. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах по одному для каждой из Сторон.

7. Неотъемлемой частью настоящего Дополнительного соглашения являются приложения.

8. Во всем, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются Соглашением и действующим законодательством Российской Федерации.

Приложение № 1 «Приложение № 1 к Соглашению «Порядок определения (индексации) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Москвы».

Департамент экономической политики
и развития города Москвы (Регулирующий орган)

Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы,
руководитель Департамента экономической
политики и развития города Москвы

_____ / М.А.Багреева

Приложение № 2 «Приложение № 1.1 к Соглашению «Порядок определения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей территориальных сетевых организаций города Москвы и расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии».

Акционерное общество
«Объединенная энергетическая компания»
(Организация)

Генеральный директор акционерного общества
«Объединенная энергетическая компания»

_____ / Е.С.Прохоров

Приложение № 1
к Дополнительному соглашению № 2

Приложение № 1
к Соглашению

Порядок определения (индексации) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Москвы

2025 г.									
№ п/п	Наименование показателя	1 полугодие				2 полугодие			
		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Ставка на содержание электрических сетей для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·мес)	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)
2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·ч)	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)
3.	Одноставочный тариф для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·ч)	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г.*	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)	ставка 2 полугодия 2024 г. х (1+СЭП 2025)
2026 г.									
№ п/п	Наименование показателя	С 01.01.2026 по 30.09.2026				С 01.10.2026 по 31.12.2026			
		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Ставка на содержание электрических сетей для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·мес)	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)
2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·ч)	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)

2026 г.									
№ п/п	Наименование показателя	С 01.01.2026 по 30.09.2026				С 01.10.2026 по 31.12.2026			
		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
3.	Однотарифный тариф для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·ч)	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г.	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)	ставка 2 полугодия 2025 г. х (1+СЭП 2026)
2027** – 2029 гг.									
№ п/п	Наименование показателя	1 полугодие				2 полугодие			
		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Ставка на содержание электрических сетей для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·мес)	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)
2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·ч)	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)
3.	Однотарифный тариф для группы потребителей «прочие» (руб./МВт·ч)	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)	ставка 2 полугодия года i-1 х (1+СЭП i)

*Приложение 1 к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 27.12.2023 № ДПР-ТР-405/23

Примечание: СЭПi – рост регулируемых тарифов сетевых организаций в году i для всех категорий потребителей в среднем по стране согласно разделу «Цены и тарифы в электроэнергетике» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованного Министерством экономического развития Российской Федерации (в том числе скорректированного в текущем году), %.

** Для 2027 г. ставка 2 полугодия года i-1 приравнивается к ставке 2026 г. за период с 01.10.2026 по 31.12.2026.

В случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (СЭП) на соответствующий год, отклонения параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий год, а также отклонения иных параметров по итогам тарифного регулирования рост ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей города Москвы подлежит уточнению путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Соглашению.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяются в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую

энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22.

Расчет величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, определяются в соответствии с Методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 22.02.2022 № 141/22.

Департамент экономической политики и развития города Москвы (Регулирующий орган)

Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководитель Департамента экономической политики и развития города Москвы

Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» (Организация)

Генеральный директор акционерного общества «Объединенная энергетическая компания»

_____ / М.А.Багреева

_____ / Е.С.Прохоров

Приложение № 2

к Дополнительному соглашению № 2

Приложение № 1.1

к Соглашению

Порядок определения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей территориальных сетевых организаций города Москвы и расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Предельная расчетная необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей территориальных сетевых организаций города Москвы на год i $HBB_i^{\text{сод котл}}$ определяется по формуле (1.1), тыс. руб.:

$$HBB_i^{\text{сод котл}} = \sum_{t=1}^2 \sum_k \frac{T_{k,t}^{\text{сод ЭОТ}} \cdot N_{k,t} \cdot n}{1000} \quad (1.1),$$

где:

$HBB_i^{\text{сод котл}}$ – необходимая валовая выручка на содержание сетей региона, определяемая на год i с учетом экономически обоснованных ставок на содержание сетей двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии и балансовых показателей, тыс. руб.;

$T_{k,t}^{\text{сод ЭОТ}}$ – экономически обоснованная ставка на содержание электрических сетей двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии по полугодиям t (для 2026 года по периодам t – с 01.01.2026 по 30.09.2026 и с 01.10.2026 по 31.12.2026) года i на k -м уровне напряжения, в составе $T_{k,t}^{\text{сод}}$, руб./МВт мес., которая определяется в соответствии с приложением № 1 настоящего Соглашения исходя из:

- непревышения ставок на содержание электрических сетей в первом полугодии очередного периода регулирования над величиной соответствующих ставок во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования;
- увеличения ставок на содержание электрических сетей во втором полугодии очередного периода регулирования на прогнозный показатель индексации регулируемых тарифов сетевых организаций для всех категорий потребителей в среднем по стране согласно разделу «Цены и тарифы в электроэнергетике» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, ежегодно публикуемого Министерством экономического развития Российской Федерации;

$N_{k,t}$ – заявленная мощность для всех групп потребителей («Прочие» и «Население») по полугодиям t (для 2026 года по периодам t – с 01.01.2026 по 30.09.2026 и с 01.10.2026 по 31.12.2026) года i на k -м уровне напряжения, определяемая с учетом балансовых показателей, МВт;

n – количество месяцев в периоде t .

Департамент экономической политики
и развития города Москвы (Регулирующий орган)

Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы,
руководитель Департамента экономической политики
и развития города Москвы

_____ / М.А.Багреева

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии сетевых организаций города Москвы на год i $HBB_i^{\text{пот котл}}$ определяются по формуле (1.2), тыс. руб.:

$$HBB_i^{\text{пот котл}} = \sum_{t=1}^2 \sum_k T_{k,t}^{\text{пот}} \cdot \text{ПО}_{k,t} \quad (1.2),$$

где:

$HBB_i^{\text{пот котл}}$ – расходы на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по сетям региона, определяемые на год i с учетом индексации ставок на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии и балансовых показателей, тыс. руб.;

$T_{k,t}^{\text{пот}}$ – ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии по полугодиям t (для 2026 года по периодам t – с 01.01.2026 по 30.09.2026 и с 01.10.2026 по 31.12.2026) года i на k -м уровне напряжения, руб./МВт.ч, определяется в соответствии с приложением № 1 настоящего Соглашения исходя из:

- непревышения ставок на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по сетям региона в первом полугодии очередного периода регулирования над величиной соответствующих ставок во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования;
- увеличения ставок на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по сетям региона во втором полугодии очередного периода регулирования на прогнозный показатель индексации регулируемых тарифов сетевых организаций для всех категорий потребителей в среднем по стране согласно разделу «Цены и тарифы в электроэнергетике» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, ежегодно публикуемого Министерством экономического развития Российской Федерации;

$\text{ПО}_{k,t}$ – плановый полезный отпуск электрической энергии потребителям, оплачивающим потери («Прочие» и «Население»), по полугодиям t (для 2026 года по периодам t – с 01.01.2026 по 30.09.2026 и с 01.10.2026 по 31.12.2026) года i на k -м уровне напряжения, определяемый с учетом балансовых показателей, млн кВт.ч.

Акционерное общество
«Объединенная энергетическая компания»
(Организация)

Генеральный директор акционерного общества
«Объединенная энергетическая компания»

_____ / Е.С.Прохоров

Приказы Департамента экономической политики и развития города Москвы



Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к централизованной системе водоотведения государственного унитарного предприятия города Москвы по эксплуатации московских водоотводящих систем «Мосводосток» в индивидуальном порядке

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-417/25

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э (зарегистрирован Минюстом России 25.02.2014, регистрационный № 31412), постановлением Правительства Москвы от 02.05.2017 № 247-ПП «Об установлении предельных уровней нагрузки и диаметров трубопровода, при превышении которых плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается индивидуально» и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-29.12-2/25 приказываю:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства – «Высотно-градостроительный комплекс по адресу: Российская Федерация, г. Москва, внутригородская территория муниципальный округ Хорошево-Мневники, проезд 1-й Силикатный, земельный участок 13/3. Этап 1» и «Учебный корпус на 350 мест с дошкольным отделением

на 150 мест по адресу: Российская Федерация, г. Москва, внутригородская территория муниципальный округ Хорошево-Мневники, проезд 1-й Силикатный, земельный участок 13/2» по адресу: г. Москва, 1-й Силикатный проезд, вл. 13, к централизованной системе водоотведения государственного унитарного предприятия города Москвы по эксплуатации московских водоотводящих систем «Мосводосток» (ОГРН 1027739015567) в индивидуальном порядке в размере 267 160 960,00 рублей (без учета НДС).

2. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.08.2024 № ДПР-ТР-48/24 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства общества с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Гранель Сфера» к централизованной системе водоотведения Государственного унитарного предприятия города Москвы по эксплуатации московских водоотводящих систем «Мосводосток» в индивидуальном порядке».

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

О корректировке на 2026–2028 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Синтез-Групп», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-419/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), и на основании протокола заседания правления Департамента

экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-1/25 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2026–2028 годы необходимой валовой выручки акционерного общества «Синтез-Групп» (ОГРН 1067759055242) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12.12.2023 № ДПР-ТР-252/23 «Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для акционерного общества «Синтез-Групп», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-190/24), изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу пункты 2 и 3.3 приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-190/24 «О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и корректировке на 2025–2028 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Синтез-Групп», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-419/25

Приложение № 2
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 12.12.2023 № ДПР-ТР-252/23

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА акционерного общества «Синтез Групп» на 2024–2028 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Синтез Групп»	2024	489 560,09
		2025	647 618,75
		2026	590 235,08
		2027	506 672,45
		2028	392 222,45

О корректировке на 2026–2029 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-420/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024,

регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-1/25 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2026–2029 годы необходимой валовой выручки акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230) в лице филиала «Центральный» (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-191/24 «Об установлении на 2025–2029 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии», изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение
*к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-420/25*

Приложение № 2
*к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.11.2024 № ДПР-ТР-191/24*

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный» на 2025–2029 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	2025	259 983,27
		2026	279 956,24
		2027	230 618,24
		2028	251 049,26
		2029	261 078,52

Об установлении на 2026–2030 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-421/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-1/25 приказываю:

1. Установить на 2026–2030 годы долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» (ОГРН 5077746554606), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (приложение № 1).

2. Установить на 2026–2030 годы необходимую валовую выручку общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» (без учета оплаты потерь) (приложение № 2).

3. Признать утратившими силу:

3.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2020 № 406-ТР «Об установлении на 2021–2025 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

3.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-192/24 «О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и корректировке на 2025 год необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение № 1
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-421/25

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования для общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологий», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологий»	2026	331,834	1,0	75,0	1,84	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1,0000
							СН1	2,03453	СН1	0,49261	
							СН2	2,03453	СН2	0,49261	
							НН	2,03453	НН	0,49261	
		2027	X	1,0	75,0	X	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1,0000
							СН1	2,00401	СН1	0,48522	
							СН2	2,00401	СН2	0,48522	
							НН	2,00401	НН	0,48522	
		2028	X	1,0	75,0	X	ВН	1,97395	ВН	0,47794	1,0000
							СН1	1,97395	СН1	0,47794	
							СН2	1,97395	СН2	0,47794	
							НН	1,97395	НН	0,47794	
		2029	X	1,0	75,0	X	ВН	1,94434	ВН	0,47078	1,0000
							СН1	1,94434	СН1	0,47078	
							СН2	1,94434	СН2	0,47078	
							НН	1,94434	НН	0,47078	
		2030	X	1,0	75,0	X	ВН	1,91518	ВН	0,46371	1,0000
							СН1	1,91518	СН1	0,46371	
							СН2	1,91518	СН2	0,46371	
							НН	1,91518	НН	0,46371	

Приложение № 2

к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-421/25

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА общества с ограниченной ответственностью
«Энергии Технологии» на 2026–2030 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»	2026	504 425,14
		2027	574 434,38
		2028	581 274,22
		2029	510 714,93
		2030	430 095,99

**Об установлении на 2026–2030 годы долгосрочных параметров
регулирования и необходимой валовой выручки для акционерного общества
«МСК Энергосеть», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги
по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы
от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-422/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-1/25 приказываю:

1. Установить на 2026–2030 годы долгосрочные параметры регулирования акционерного общества «МСК Энергосеть» (ОГРН 1035003351657), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (приложение № 1).

2. Установить на 2026–2030 годы необходимую валовую выручку акционерного общества «МСК Энергосеть» (без учета оплаты потерь) (приложение № 2).

3. Признать утратившими силу:

3.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2020 № 407-ТР «Об установлении на 2021–2025 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для акционерного общества «МСК Энергосеть», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

3.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-193/24 «О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и корректировке на 2025 год необходимой валовой выручки для акционерного общества «МСК Энергосеть», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение № 1
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-422/25

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования для акционерного общества «МСК Энергосеть», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг		
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1.	Акционерное общество «МСК Энергосеть»	2026	343,719	1,0	75,0	7,24	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1,0000
							СН1	2,03453	СН1	0,49261	
							СН2	2,03453	СН2	0,00082	
							НН	0,00894	НН	0,00719	
		2027	X	1,0	75,0	X	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1,0000
							СН1	2,00401	СН1	0,48522	
							СН2	2,00401	СН2	0,00081	
							НН	0,00881	НН	0,00708	
		2028	X	1,0	75,0	X	ВН	1,97395	ВН	0,47794	1,0000
							СН1	1,97395	СН1	0,47794	
							СН2	1,97395	СН2	0,00079	
							НН	0,00868	НН	0,00697	
		2029	X	1,0	75,0	X	ВН	1,94434	ВН	0,47078	1,0000
							СН1	1,94434	СН1	0,47078	
							СН2	1,94434	СН2	0,00078	
							НН	0,00855	НН	0,00687	
		2030	X	1,0	75,0	X	ВН	1,91518	ВН	0,46371	1,0000
							СН1	1,91518	СН1	0,46371	
							СН2	1,91518	СН2	0,00077	
							НН	0,00842	НН	0,00676	

Приложение № 2

к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-422/25

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА акционерного общества «МСК Энергосеть»
на 2026–2030 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «МСК Энергосеть»	2026	1 630 477,55
		2027	439 854,87
		2028	442 202,74
		2029	455 673,97
		2030	468 341,89

О корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Самолет–Прогресс», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы
от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-423/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-1/25 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2026 год необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Самолет–Прогресс» (ОГРН 1167746526530) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2021 № 467-ТР «Об установлении на 2022–2026 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Самолет–Прогресс», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 178-ТР, от 23.11.2023 № ДПР-ТР-171/23, от 29.11.2024 № ДПР-ТР-194/24), изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу пункты 2 и 3.3 приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-194/24 «О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и корректировке на 2025–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Самолет–Прогресс», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-423/25

Приложение № 2
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 21.12.2021 № 467-ТР

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА общества с ограниченной ответственностью
«Самолет-Прогресс» на 2022–2026 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Самолет–Прогресс»	2022	35 025,28
		2023	55 394,93
		2024	250 175,48
		2025	435 491,67
		2026	377 868,35

**О корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки для общества
с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт», в отношении которого
устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы
от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-424/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы

по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-1/25 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2026 год необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» (ОГРН 1117746620166) (без учета оплаты потерь).
2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2021 № 468-ТР «Об установлении на 2022–2026 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической

энергии» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 170-ТР, от 20.11.2023 № ДПР-ТР-136/23, от 29.11.2024 № ДПР-ТР-195/24), изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу пункты 2 и 3.3 приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-195/24 «О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и корректировке на 2025–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение

к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-424/25

Приложение № 2

к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 21.12.2021 № 468-ТР

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» на 2022–2026 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт»	2022	49 221,51
		2023	113 074,51
		2024	86 634,97
		2025	353 243,97
		2026	363 042,41

О корректировке на 2026–2029 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-425/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-1/25 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2026–2029 годы необходимой валовой выручки акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» (ОГРН 1105074005332) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-196/24 «Об установлении на 2025–2029 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии», изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-425/25

Приложение № 2
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.11.2024 № ДПР-ТР-196/24

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА акционерного общества
«Ремонтно-строительное предприятие» на 2025–2029 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	2025	180 237,45
		2026	205 280,83
		2027	173 153,00
		2028	178 245,26
		2029	183 488,25

О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче
по электрическим сетям и корректировке на 2026 год необходимой валовой
выручки для открытого акционерного общества «Российские железные
дороги», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги
по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы
от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-426/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по

расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-1/25 приказываю:

1. Пересмотреть с 2026 года являющийся долгосрочным параметром регулирования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295).

2. Осуществить корректировку на 2026–2029 годы необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (без учета оплаты потерь).

3. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-197/24 «Об установлении на 2025–2029 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для открытого акционерного общества «Российские железные дороги», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии»:

3.1. В столбце 7 таблицы приложения № 1 к приказу значение «Х» для 2026 года заменить цифрами «2,74».

3.2. Приложение № 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-426/25

Приложение № 2
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.11.2024 № ДПР-ТР-197/24

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА открытого акционерного общества
«Российские железные дороги» на 2025–2029 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	2025	219 223,36
		2026	228 602,04
		2027	165 068,88
		2028	168 473,28
		2029	175 208,14

О корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть–Энергосервис», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-427/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-2/25 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2026 год необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть–Энергосервис» (ОГРН 5167746416624) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2021 № 473-ТР «Об установлении на 2022–2026 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть–Энергосервис», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.11.2022 № 319-ТР, от 17.11.2022 № 320-ТР, от 20.11.2023 № ДПР-ТР-133/23, от 20.11.2023 № ДПР-ТР-144/23, от 29.11.2024 № ДПР-ТР-198/24), изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу пункты 1 и 2.2 приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-198/24 «О корректировке на 2025–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть–Энергосервис», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-427/25

Приложение № 2
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 21.12.2021 № 473-ТР

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА общества с ограниченной ответственностью
«Газпромнефть–Энергосервис» на 2022–2026 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НБВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть–Энергосервис»	2022	738 808,15
		2023	813 609,41
		2024	891 301,95
		2025	970 048,05
		2026	762 725,01

**О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче
по электрическим сетям и корректировке на 2026 год необходимой валовой
выручки для общества с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА»,
в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче
электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы
от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-428/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую)

энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26.12.2025 № ДПР-П-26.12-1/25 приказываю:

1. Пересмотреть с 2026 года являющийся долгосрочным параметром регулирования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА» (ОГРН 1207700265904).
2. Осуществить корректировку на 2026 год необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА» (без учета оплаты потерь).

3. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2021 № 475-ТР «Об установлении на 2022–2026 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 182-ТР, от 23.11.2023 № ДПР-ТР-170/23, от 29.11.2024 № ДПР-ТР-200/24):

3.1. В столбце 7 таблицы приложения № 1 к приказу значение «Х» для 2026 года заменить цифрами «2,11».

3.2. Приложение № 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

4. Признать утратившими силу пункты 2 и 3.3 приказа Департамента экономической политики и развития города

Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-200/24 «О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и корректировке на 2025–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение

к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-428/25

Приложение № 2

к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 21.12.2021 № 475-ТР

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА общества с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА» на 2022–2026 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА»	2022	515 429,58
		2023	712 542,40
		2024	909 809,22
		2025	1 079 006,96
		2026	2 156 022,32

О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и корректировке на 2026–2028 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРЭЛЕКТРОСЕТЬ», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-429/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-1/25 приказываю:

1. Пересмотреть с 2026 года являющийся долгосрочным параметром регулирования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ОГРН 1217700617617).

2. Осуществить корректировку на 2026–2028 годы необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРЭЛЕКТРОСЕТЬ» (без учета оплаты потерь).

3. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 22.12.2023 № ДПР-ТР-385/23 «Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРЭЛЕКТРОСЕТЬ», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии» (в редакции приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-202/24):

3.1. В столбце 7 таблицы приложения № 1 к приказу значение «Х» для 2026 года заменить цифрами «2,44».

3.2. Приложение № 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

4. Признать утратившими силу пункты 2 и 3.3 приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-202/24 «О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и корректировке на 2025–2028 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРЭЛЕКТРОСЕТЬ», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-429/25

Приложение № 2
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 22.12.2023 № ДПР-ТР-385/23

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА общества с ограниченной ответственностью
«ЦЕНТРЭЛЕКТРОСЕТЬ» на 2024–2028 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРЭЛЕКТРОСЕТЬ»	2024	207 888,83
		2025	128 124,86
		2026	160 459,37
		2027	134 018,66
		2028	136 863,18

О корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки для общества
с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН», в отношении которого
устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы
от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-430/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы

по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-1/25 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2026 год необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН» (ОГРН 5177746006312) (без учета оплаты потерь).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.12.2021 № 479-ТР «Об установлении на 2022–2026 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии»

(в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2022 № 180-ТР, от 20.11.2023 № ДПР-ТР-146/23, от 29.11.2024 № ДПР-ТР-203/24), изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу пункты 2 и 3.3 приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-203/24 «О пересмотре уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и корректировке на 2025–2026 годы необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение
*к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-430/25*

Приложение № 2
*к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 21.12.2021 № 479-ТР*

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА общества с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН»
на 2022–2026 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН»	2022	29 412,64
		2023	14 063,36
		2024	37 230,82
		2025	68 622,54
		2026	71 123,46

Об установлении на 2026 год индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующими территориальными сетевыми организациями города Москвы за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями города Москвы

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-431/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-1/25 приказываю:

1. Установить с 01.01.2026 по 31.12.2026 индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующими территориальными сетевыми организациями города Москвы за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями города Москвы, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-205/24 «Об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующими территориальными сетевыми организациями города Москвы за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями города Москвы, на 2025 год».

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующими территориальными сетевыми организациями города Москвы за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями города Москвы

№ п/п	Наименование сетевых организаций	(с 01.01.2026 по 30.09.2026)				(с 01.10.2026 по 31.12.2026)			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – акционерное общество «Синтез Групп»	568 082,15	77,58	1,11219	545 402,55	77,33	1,06421		
2.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	765 645,80	282,25	1,49242	695 673,43	310,00	1,36218		
3.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологий»	328 706,86	102,94	0,75704	322 019,75	103,35	0,74334		
4.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – акционерное общество «МСК Энергосеть»	881 164,13	395,48	2,15273	624 968,11	395,17	1,65284		
5.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – общество с ограниченной ответственностью «Самолет-Прогресс»	525 263,62	52,83	1,10713	433 767,83	52,76	0,92877		

№ п/п	Наименование сетевых организаций	(с 01.01.2026 по 30.09.2026)				(с 01.10.2026 по 31.12.2026)			
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8		
6.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – общество с огра- ниченной ответственностью «Техпромэксперт»	267 422,74	202,36	0,73995	259 252,60	203,47	0,71439		
7.	Публичное акционерное обще- ство «Россети Московский реги- он» – акционерное общество «Ремонтно-строительное пред- приятие»	294 215,79	547,23	1,40048	273 023,25	579,50	1,36116		
8.	Публичное акционерное обще- ство «Россети Московский реги- он» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	867 122,92	284,80	2,13426	905 624,34	261,48	1,61159		
9.	Публичное акционерное обще- ство «Россети Московский регион» – общество с огра- ниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис»	600 169,38	142,85	0,96648	665 612,02	181,85	1,08866		
10.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – общество с огра- ниченной ответственностью «СИСТЕМА»	1 643 895,08	111,55	2,89232	1 690 857,86	111,72	2,97041		

№ п/п	Наименование сетевых организаций	(с 01.01.2026 по 30.09.2026)				(с 01.10.2026 по 31.12.2026)			
		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)	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	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч
1	2	3	4	5	8	6	7	8	
11.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – общество с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА»	1 643 895,08	111,55	2,89232		1 690 857,86	111,72	2,97041	
12.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – общество с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРЭЛЕКТРОСЕТЬ»	316 014,45	123,28	0,74281		309 129,53	123,30	0,72400	
13.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – общество с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН»	577 467,70	414,18	1,37672		520 543,05	414,00	1,28187	

Об установлении на 2026 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-432/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации

необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-2/25 приказываю:

1. Установить с 01.01.2026 по 31.12.2026 тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис» (ОГРН 5167746416624), обслуживающего преимущественно одного потребителя, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-206/24 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2025 год».

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-432/25

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	(с 01.01.2026 по 30.09.2026)	(с 01.10.2026 по 31.12.2026)
1	2	3	4	5
1.	Двухставочный тариф			
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	482 463,72	535 521,23
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	144,50	175,74
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,81127	0,89036

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Необходимая валовая выручка сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя	Учетные расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт. ч
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис»	699 890,35	0	24,37

О корректировке на 2026–2029 годы необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Россети Московский регион», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-433/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексации

необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 26.09.2024 № 187 и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-3/25 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2026–2029 годы необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Россети Московский регион» (ОГРН 1057746555811) (без учета оплаты потерь).
2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-207/24 «Об установлении на 2025–2029 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для публичного акционерного общества «Россети Московский регион», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии», изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.
3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-433/25

Приложение № 2
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.11.2024 № ДПР-ТР-207/24

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА публичного акционерного общества
«Россети Московский регион» на 2025–2029 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион»	2025	71 418 107,54
		2026	81 130 922,39
		2027	65 592 844,68
		2028	70 555 626,71
		2029	72 222 973,60

**О корректировке на 2026–2029 годы необходимой валовой выручки
акционерного общества «Объединенная энергетическая компания»,
в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче
электрической энергии**

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы
от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-434/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным

приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), Соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 26.09.2024 № 188 и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-3/25 приказываю:

1. Осуществить корректировку на 2026–2029 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» (ОГРН 1057746394155) (без учета оплаты потерь).
2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-208/24 «Об установлении на 2025–2029 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для акционерного общества «Объединенная энергетическая компания», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии», изложив приложение № 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение
*к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-434/25*

Приложение № 2
*к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.11.2024 № ДПР-ТР-208/24*

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА акционерного общества
«Объединенная энергетическая компания» на 2025–2029 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	2025	44 514 561,28
		2026	50 568 511,84
		2027	28 230 502,42
		2028	28 303 153,23
		2029	24 711 731,70

Об установлении на 2026 год индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями города Москвы в случаях, когда в установленном порядке между ними заключаются договоры оказания услуг по передаче электрической энергии

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 декабря 2025 года № ДПР-ТР-435/25

В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024, регистрационный № 79517), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, реги-

страционный № 23367), распоряжением Мэра Москвы от 24.09.2024 № 590-РМ «Об определении системообразующих территориальных сетевых организаций в городе Москве и установлении границ зон их деятельности» и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.12.2025 № ДПР-П-26.12-3/25 приказываю:

1. Установить с 01.01.2026 по 31.12.2026 индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями города Москвы в случаях, когда в установленном порядке между ними заключаются договоры оказания услуг по передаче электрической энергии.

2. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29.11.2024 № ДПР-ТР-210/24 «Об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями города Москвы в случаях, когда в установленном порядке между ними заключаются договоры оказания услуг по передаче электрической энергии на 2025 год».

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Приложение
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 29.12.2025 № ДПР-ТР-435/25

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между
системообразующими территориальными сетевыми организациями города Москвы в случаях, когда в установленном
порядке между ними заключаются договоры оказания услуг по передаче электрической энергии**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	(с 01.01.2026 по 30.09.2026)				(с 01.10.2026 по 31.12.2026)			
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Односта- вочный тариф
		ставка за содер- жание электри- ческих сетей руб./МВт·мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч			ставка за содер- жание электри- ческих сетей руб./МВт·мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч		
1	2	3	4	5		6	7	8	
1.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	3 653 452,02	10,00	8,79771		3 653 452,02	10,00	8,79771	

О внесении изменений и признании утратившими силу некоторых приказов Департамента

Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 30 декабря 2025 года № ДПР-ТР-437/25

В соответствии с Положением о Департаменте экономической политики и развития города Москвы, утвержденным постановлением Правительства Москвы от 17.05.2011 № 210-ПП, и в связи с допущенными техническими ошибками приказываю:

1. Внести изменение в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 08.11.2023 № ДПР-ТР-104/23 «Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Федеральным бюджетным учреждением здравоохранения «Лечебно-реабилитационный центр Министерства экономического развития Российской Федерации» потребителям с использованием закрытой системы горячего водоснабжения» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13.12.2024 № ДПР-ТР-356/24, от 28.12.2024 № ДПР-ТР-412/24, от 10.12.2025 № ДПР-ТР-256/25), дополнив название таблицы приложения № 2 к приказу после слова «ТАРИФЫ» словами «на горячую воду».

2. Внести изменение в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20.12.2023 № ДПР-ТР-376/23 «Об установлении на 2024–2028 годы долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» потребителям с использованием закрытой системы горячего водоснабжения» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13.12.2024 № ДПР-ТР-354/24, от 10.12.2025 № ДПР-ТР-257/25), дополнив название таблицы приложения № 2 к приказу после слова «ТАРИФЫ» словами «на горячую воду».

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 22.10.2024 № ДПР-ТР-77/24 «О корректировке на 2025–2028 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала».

4. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 02.12.2025 № ДПР-ТР-140/25 «Об установлении на 2026–2030 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям индивидуальным предпринимателем Пустовым Денисом Ивановичем»:

4.1. В столбце 3 пункта 1 таблицы приложения № 1 к приказу цифры «30.07.2028» заменить цифрами «30.06.2028», цифры «30.07.2029» заменить цифрами «30.06.2029», цифры «30.07.2030» заменить цифрами «30.06.2030».

4.2. В столбце 3 пункта 2 таблицы приложения № 1 к приказу цифры «30.07.2028» заменить цифрами «30.06.2028», цифры «30.07.2029» заменить цифрами

«30.06.2029», цифры «30.07.2030» заменить цифрами «30.06.2030».

5. Внести изменение в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 02.12.2025 № ДПР-ТР-154/25 «Об установлении на 2026–2030 годы долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Витро Вилладж», заменив в приложении «ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Витро Вилладж», на 2026–2030 годы с применением метода индексации» слово «Приложение» словами «Приложение № 1».

6. Внести изменение в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 03.12.2025 № ДПР-ТР-164/25 «О корректировке 2026–2028 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Мосводоканал», дополнив название приказа после слова «корректировке» словом «на».

7. Внести изменение в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 03.12.2025 № ДПР-ТР-165/25 «О корректировке 2026–2028 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Курорт «Михайловское», дополнив название приказа после слова «корректировке» словом «на».

8. Внести изменение в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 03.12.2025 № ДПР-ТР-166/25 «О корректировке на 2026–2029 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом Федеральным государственным казенным учреждением «Логистический центр» им. А.А.Григорьева», исключив из названия приказа слово «обществом».

9. Внести изменение в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 03.12.2025 № ДПР-ТР-178/25 «О корректировке на 2026–2028 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Эксплуатационно-техническая компания № 2», заменив в названии приказа слова «Эксплуатационно-техническая компания № 2» словами «Эксплуатационно-техническая компания № 2».

10. Внести изменение в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 04.12.2025 № ДПР-ТР-195/25 «Об установлении на 2026–2030 годы долгосрочных тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод, осуществляемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Московской дирекцией по тепловодоснабжению – структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиалом открытого

акционерного общества «Российские железные дороги»)), дополнив пункт 1 приказа после слова «Установить» словами «на 2026–2030 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов».

11. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 04.12.2025 № ДПР-ТР-197/25 «Об установлении на 2026–2030 годы долгосрочных на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, осуществляемые обществом с ограниченной ответственностью «Комплексные системы «А»:

11.1. Название приказа после слова «долгосрочных» дополнить словом «тарифов».

11.2. В столбце 1 таблицы приложения № 1 к приказу цифры «11» заменить цифрой «1».

12. Внести изменение в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 04.12.2025 № ДПР-ТР-204/25 «Об установлении на 2026–2028 годы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Группа Компаний Современные Экологические Технологии», заменив в приложении «ТАРИФЫ на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Группа Компаний Современные Экологические Технологии» слово «Приложение» словами «Приложение № 2».

13. Внести изменение в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 04.12.2025 № ДПР-ТР-210/25 «Об установлении на 2026–2030 годы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОВИК», заменив в столбце 1 строки «Для населения (с учетом НДС)» таблицы приложения № 2 к приказу цифру «1» цифрой «2».

14. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 04.12.2025 № ДПР-ТР-213/25 «О корректировке на 2026–2028 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерным обществом «Дукс»:

14.1. В пункте 2 приказа слова «приложение № 2» заменить словами «приложение № 3».

14.2. В приложении к приказу слова «приложение № 2» заменить словами «приложение № 3».

15. Внести изменение в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 18.12.2025 № ДПР-ТР-370/25 «О корректировке на 2026–2029 годы долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Компанией с ограниченной ответственностью «НЕЗОРАЛ ЛТД» в лице филиала Компании с ограниченной ответственностью «НЕЗОРАЛ ЛТД» потребителям с использованием закрытой системы горячего водоснабжения», заменив в приложении к приказу слова «Приложение № к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 18.12.2025 № ДПР-ТР-370/25» словами «Приложение к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 18.12.2025 № ДПР-ТР-370/25».

16. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 24.12.2025 № ДПР-ТР-409/25 «Об установлении на 2026 год стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «МОСГАЗ»:

16.1. В столбце 2 пункта 1.1 таблицы приложения № 8 к приказу слова «от 0,1 МПа до 0,7 МПа» заменить словами «от 0,005 МПа до 1,2 МПа».

16.2. В столбце 2 пункта 2.1 таблицы приложения № 8 к приказу слова «от 0,005 МПа до 1,2 МПа» заменить словами «до 0,6 МПа».

17. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин

Информация



ИЗВЕЩЕНИЕ о переходе потребителей электрической энергии города Москвы

Департамент экономической политики и развития города Москвы
от 29 декабря 2025 г. № ДПР-3-27108/25(2)В

Департамент экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) в соответствии с пунктом 16 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения), информирует.

Акционерное общество «Мосэнергосбыт» (далее – АО «Мосэнергосбыт») уведомило Департамент о неисполнении (ненадлежащем исполнении) энергосбытовой организацией обществом с ограниченной ответственностью «СбытЭнерго» (далее – ООО «СбытЭнерго»; ОГРН 1115040005497, ИНН 5040106845) обязательств по оплате электрической энергии (мощности) на розничном рынке по договору энергоснабжения с энергосбытовой организацией от 19.11.2025 № 77650001013478, заключенному между энергосбытовой организацией ООО «СбытЭнерго» (абонент) и АО «Мосэнергосбыт» (МЭС), и представило подтверждающие документы.

В связи с наступлением обстоятельств, указывающих на невозможность для энергосбытовой организации ООО «СбытЭнерго» осуществлять дальнейшее снабжение электрической энергией потребителей, в соответствии с абзацем седьмым пункта 15 Основных положений гарантирующим поставщиком, обязанным принять на обслуживание потребителей ООО «СбытЭнерго» по договору от 19.11.2025 № 77650001013478, является АО «Мосэнергосбыт».

Платежные реквизиты гарантирующего поставщика АО «Мосэнергосбыт» для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей города Москвы:

ГПБ (АО) г. Москва
БИК 044525823
к/с 30101810200000000823
р/с 40702810500000183088
ИНН 7736520080
КПП 997650001

Принятие на обслуживание потребителей гарантирующим поставщиком АО «Мосэнергосбыт» осуществляется с 00 часов 00 минут 23.01.2026.

Потребителям электрической энергии на указанные время и дату необходимо снять показания приборов учета, по которым осуществляются расчеты за электрическую энергию, и не позднее двух месяцев со дня снятия показаний приборов учета передать их в адрес гарантирующего поставщика (АО «Мосэнергосбыт»), предложение о заключении договора которого принято потребителем в соответствии с пунктом 21 Основных положений.

В иных случаях потребителям необходимо передать показания приборов учета в адрес сетевой организации, с которой потребителем заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии, а при незаключении такого договора – в адрес сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства потребителя.

Срок, не позднее которого потребителями должны быть заключены договоры, обеспечивающие продажу электрической энергии (мощности), с условием о продаже им электрической энергии (мощности), начиная с 23.01.2026 составляет не более двух месяцев с указанной даты.

В случае незаключения потребителями договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности), для потребителей наступают последствия, предусмотренные пунктом 26 Основных положений.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы
Д.В.Путин



ВЕСТНИК МОСКВЫ

Январь 2026 года | № 1

Учредитель: Департамент средств массовой информации
и рекламы города Москвы

Издатель: АО «Редакция газеты «Вечерняя Москва»

Главный редактор: Тарапата Юлия Александровна

Зам. главного редактора: Трухачев Александр Викторович

Ответственный секретарь: Акульшин Павел Александрович

Адрес редакции: 127015, Москва, Бумажный пр-д, 14, стр. 2

Тел. (499) 557-04-24, доб. 450

E-mail: vestnikmoscow@vmdaily.ru

Выпуск осуществлен при финансовой поддержке Департамента
средств массовой информации и рекламы города Москвы

Журнал зарегистрирован Федеральной службой по надзору в сфере
связи, информационный технологий и массовых коммуникаций.

Свидетельство ПИ № ФС 77-81024 от 30.04.2021. Территория
распространения: Российская Федерация. Цена свободная

Подписной индекс по каталогу

АО «Почта России» (подписной индекс **ПС085**),

в ГК «Урал-Пресс» (подписной индекс **014765**)

Периодичность издания: минимально 6 раз в месяц

Электронная версия журнала на сайте: vestnikmoscow.mos.ru

Подписано в печать: 12.01.2026

Дата выхода в свет: 13.01.2026

Отпечатано: ОАО «Подольская фабрика офсетной печати»,
142100, Московская обл., г. Подольск, Революционный пр-т, 80/42

Тираж 1700 экз.

Заказ №