

Номер закупки: 088-000772

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на проведение закупки

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала ПАО "Россети Московский регион" -
Новая Москва
В.А. Складчиков
2026г.

Наименование филиала (Заказчик): Новая Москва

Код SAP: 1-359292
(код объекта в инвестиционной программе)

Проектно-сметная документация: Не утверждена
(Утверждена/ Не утверждена/ Не требуется)

Приказ об утверждении проекта: (номер и дата Приказа)

Местоположение объекта: Новая Москва Московский ТИНАО г. Москва, м.о. Коммунарка, д. Саларьево, : 77-17-0110205:46311
(субъект) (район) (мечу) (индекс)

Наименование лота: Выполнение ПИР, СМР, ПНР полным издвением Подрядчика
по титулу: Строительство КТП-10/0,4кВ №Нов. мощностью 160кВА, 2КЛ-10кВ от секции РУ-10кВ КТП-10/0,4кВ №Нов. до места врезки в КЛ-10кВ фид. Л-15 направлением РП №14-ТП №1410, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, м.о. Коммунарка, д. Саларьево, : 77-17-0110205:46311

Объем работ (услуг) по лоту: в соответствии с пунктом 10.1 ТУ № И-26-00-203132/102/НМ от 01.04.2026

СОСТАВ ЛОТА:

Наименование работ (услуг)	Условия исполнения
<input checked="" type="checkbox"/> Разработка исходно-разрешительной документации	
<input checked="" type="checkbox"/> Оформление земельно-правовых отношений	
<input checked="" type="checkbox"/> Получение ТУ от сторонних организаций	В случае необходимости
<input checked="" type="checkbox"/> Выполнение изыскательских работ	
<input checked="" type="checkbox"/> Разработка вариантов основных технических решений	
<input checked="" type="checkbox"/> Разработка технико - экономического обоснования	Разработка бизнес-плана в составе утверждаемой части проекта в соответствии с действующим Положением об инвестиционной деятельности ПАО "МОСКЭК".
<input checked="" type="checkbox"/> Разработка проектной документации	Стадийность проектирования:одностадийная с выделением утверждаемой части (РП) и рабочей части (РД). Состав ПСД и проектные решения должны соответствовать действующим СНиП, ГОСТ, СанПиН, РД, РУ и т.п. Согласование со всеми заинтересованными организациями и получение заключения экспертизы.В составе утверждаемой части (в ПОСе) разработать график выполнения работ. В состав сметной документации включаются все затраты, связанные с реализацией данного инвестиционного проекта. Сметная документация разрабатывается в ТСН - 2001 в базовых и текущих ценах в соответствии с графиком проектирования и выпуска проектно- сметной документации. Подрядчик обязуется в срок стоимости работ по Договору разработать и передать Заказчику предварительный детализированный расчет общей стоимости реализации инвестиционного проекта на основе предварительной проработки Подрядчиком Задания на проектированиеЗадания на разработку проектаТехнического задания на проектирование в течение 30 дней с момента заключения Договора
<input type="checkbox"/> Выполнение авторского надзора	
<input type="checkbox"/> Проведение государственной экспертизы	
<input checked="" type="checkbox"/> Строительство на условиях "под ключ"	Страхование строительно-монтажных работ производится за счёт Подрядчика, без возмещения его Заказчиком.
<input checked="" type="checkbox"/> Выполнение подготовительных работ	
<input checked="" type="checkbox"/> Выполнение строительных работ	С соблюдением всех требований по охране труда и технике безопасности, режиму и порядку на стройплощадке в соответствии с действующим законодательством, СНиПами, отраслевыми и межотраслевыми правилами и ГОСТами, а также с учетом соблюдения любых соглашений.
<input checked="" type="checkbox"/> Выполнение монтажных работ	Рабочая зона должна быть выгорожена Подрядчиком и иметь соответствующие знаки, в том числе Подрядчик должен обеспечить наличие ограждений объектов, изготовление и установку брендированных баннеров, размещение информационных щитов в соответствии с типовыми решениями согласно Приложению 1 в зависимости от видов выполняемых работ.
<input checked="" type="checkbox"/> Предоставление оборудования	По ценам, согласованным с Заказчиком.
<input checked="" type="checkbox"/> Предоставление материалов	По ценам, согласованным с Заказчиком.
<input checked="" type="checkbox"/> Выполнение шеф-монтажных работ	
<input checked="" type="checkbox"/> Выполнение пуско-наладочных работ	
<input checked="" type="checkbox"/> Выполнение прямо-сдаточных испытаний	
<input checked="" type="checkbox"/> Сдача объекта приемочной комиссии	Подрядчик: - обеспечивает участие в приемочной комиссии представителей заинтересованных организаций, - готовит и оформляет все документы приемочной комиссии, включая согласование, подписание и утверждение Акта приемочной комиссии, - сдает Заказчику два полных комплекта исполнительной и прямо- сдаточной документации, оформленной в соответствии с действующими СНиПами - получение пускового акта допуска в Ростехнадзоре.
<input checked="" type="checkbox"/> Гарантийное обслуживание	36 месяцев со дня утверждения Акта приемочной комиссии.

Закупочная процедура проводится только среди субъектов МСП	<input checked="" type="checkbox"/>	да
	<input type="checkbox"/>	нет

Характер договорной цены: Предельная и максимальная

Примечание:

Начальная цена лота: 4 540 151,20 руб. с НДС, в том числе НДС 22%

в т.ч.	
ПИР	452 024,22 руб.
АН	0,00 руб.
ППТ	0,00 руб.
СМР	2 596 004,44 руб.
Оборудование	975 901,69 руб.
ПНР	439 451,01 руб.
Прочие	5 802,61 руб.
Непредвиденные работы и затраты	70 967,24 руб.

Условия финансирования:

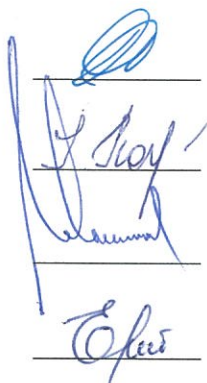
<input checked="" type="checkbox"/>	оплата за выполненные объемы работ согласно графику выполнения работ в течение <u>*30</u> рабочих дней после подписания Акта приемки выполненных работ и(или) форм КС-2 и КС-3 (если иное не предусмотрено действующим Законодательством РФ) *не более чем 7 рабочих дней при заключении договора с субъектом МСП
-------------------------------------	--

Сроки выполнения работ (услуг):

Начало работ: с даты подписания договора
Окончание работ: 10.06.2026

Подписи ответственных лиц

Заместитель директора по капитальному строительству -
начальник управления капитального строительства



Д.И. Карлухин
Ф.И.О.

Начальник отдела инвестиционного планирования, экономики и финансов

Г.А. Ульянчева
Ф.И.О.

Начальник отдела договоров и закупочной деятельности

А.В. Ивченков
Ф.И.О.

Главный специалист отдела договоров и закупочной деятельности

С.Н. Ермоленко
Ф.И.О.

Д.И. Карпухин

Рассчитывает предельную стоимость лота "под ключ" (для объектов ТП с присоединяемой мощностью 150 кВт и ниже)

!askinfo@utor.kiev.ua или по телефону: 1-359292

Наименование инвестиционного проекта: Строительство КТП-10/0,4кВ на осевании РУ-10кВ в КТП-10/0,4кВ №169а, мощностью 1600ВА, 2КВ-10кВ от секции РУ-10кВ ВЛП-10/0,4кВ №169а, до места присоединения в КТП-10кВ Фид. Л-15 непосредственно РПЗ №14-ТП №1410, ГПП, в т.ч. ПНР. г. Москва, м.о. Коммунарка, д. Саларьково. Т77-17010205-46311

ОПЧОНУРА: расчет полной стоимости инвестированного проекта в процентном выражении с учетом инфляционной премии / процентом корректировки

[illegible]

Главный специалист отдела договоров и закупок ИИИ Дзатлыности

С.И. Ермаченко

Обоснование начальной (максимальной) цены договора

Выполнение ПИР, СМР, ПНР полным иждивением Подрядчика по титулу
Строительство КТП-10/0,4кВ №Нов. мощностью 160кВА, 2КЛ-10кВ от секции РУ-10кВ КТП-10/0,4кВ
№Нов. до места врезки в КЛ-10кВ фид. Л-15 направлением РП №14-ТП №1410, ГНБ, в т.ч. ПИР, г.
Москва, м.о. Коммунарка, д. Саларьево, : 77:17:0110205:46311

Лот: 088-0007772

(указывается предмет закупки)

Начальная (максимальная) цена договора	4 540 151,20	руб., в том числе НДС 22%
Используемый метод определения начальной (максимальной) цены договора с обоснованием	Проектно-сметный метод	
Организационно-распорядительный документ Заказчика, требования которого применялись при формировании начальной (максимальной) цены договора (при наличии)	Методические указания по расчету предельной стоимости лота объектов капитального строительства ПАО «Россети Московский регион» (утв. Приказом от 13.06.2023г. №578) https://rossetimr.ru/zakupki/prav_obesp/	
Расчет начальной (максимальной) цены договора	Расчет прилагается	

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта по титулу:

ВРУ — 0,4 кВ ЭПУ, расположенного на земельном участке, 108811, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Коммунарка, д. Саларьево , кадастровый номер: 77:17:0110205:46311.

Год окончания строительства:		2026	Стоимость в ценах на 01.01.2025 г.	Прогноз индексов цен производителей и индексов-дефляторов Доведено Письмом Минэкономразвития России от 30.09.2025 37099-ПК/ДОЗи «О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу»							Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства
Срок окончания ПИР:		2026		Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2025/2024	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2026/2025	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2027/2026	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2028/2027	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2029/2028	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2030/2029		
				2025	2026	2027	2028	2029	2030		
				1,037	1,104	1,156	1,204	1,253	1,304		
1	ПИР	335,75		1,074	1,055					370,51	
2	СМР	1 928,23		1,074	1,055					2 127,87	
3	Оборудование	724,87		1,074	1,055					799,92	
4	ПНР	326,41		1,074	1,055					360,21	
5	Содержание службы заказчика	130,45		1,074	1,055					143,96	
6	Строительный контроль	63,76		1,074	1,055					70,36	
7	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	105,42		1,074	1,055					116,34	
8	Прочие	4,31		1,074	1,055					4,76	
	ВСЕГО: сметная стоимость строительства, тыс.руб.:	3 619,22								3 993,93	

ИТОГО (без НДС), тыс.руб.		3 993,93
НДС-22%, тыс. руб.		878,66
ВСЕГО с НДС, тыс.руб.		4 872,60

в т.ч. ПИР без НДС		370,51
в т.ч. СМР, оборудование, ПНР, прочие без НДС		3 623,42

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта, выполненный на основании:

2. Утвержденные нормативы цены строительства. Сборник № 21. Объекты энергетик (за исключением линейных), утвержденные приказом Министров России от 07.03.2025 № 150/пр.

Технические условия

Максимальная мощность

№ И-26-00-203132/102/ИМ от 26.03.2026

Максимальная мощность																	150		кВт	
№ п/п	Наименование работ	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость в уровне цен на 01.01.2025 г. за единицу, тыс. руб.					Коэффициент перехода от работ в базисном уровне цен к ценам	Коэффициенты на условия строительства	Параметры работ (конструктивные)	Стоимость в уровне цен на 01.01.2025 г. по объему работ, тыс. руб.					Планируемая стоимость объекта в прогнозном периоде по окончании строительства		
					Оборудование	СМР	ППР	Прочие	Итого				Оборудование	СМР	ППР	Прочие	Итого			
3	Строительство КТП 10 кВ 1х160 кВА	Локальный сметный расчет № 296П	шт	1,00	724,87	673,55	316,92	337,44	2 052,78	1,00	1,00	1,00	724,87	673,55	316,92	337,44	2 052,78	2 265,31		
					в том числе:															
					Проектные и изыскательские работы и авторский надзор															
					Строительный контроль (2,14%-Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)															
					Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (3%-приказ Министра России от 04.08.2020 № 421/ппр)															
					Прочие без учёта затрат наусовершенствование, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерв средств на непредвиденные работы и затраты															
					Затраты на содержание службы Заказчика (5,68 %- приказ ПАО "МОЭСК" от 22.01.2018 № 50)															
					2 КЛ 10 кВ, 120 мм2															
					Локальный сметный расчет № 211П															
					0,030															
3	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор	Строительный контроль (2,14%-Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)	км	0,030	0,00	10 776,73	176,64	1 643,31	12 596,68	1,00	1,00	1,00	0,00	323,30	5,30	49,30	377,90	417,03		
					в том числе:															
					Проектные и изыскательские работы и авторский надзор															
					Строительный контроль (2,14%-Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)															
					Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (3%-приказ Министра России от 04.08.2020 № 421/ппр)															
					Прочие без учёта затрат на проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерв средств на непредвиденные работы и затраты															
					Дополнительные затраты															
					Затраты на содержание службы Заказчика (5,68 %- приказ ПАО "МОЭСК" от 22.01.2018 № 50)															
					453,59															
					13,61															
3	Затягивание в ГНБ КЛ 10 120 мм2, Москва	Локальный сметный расчет №258П	км	0,040	0,00	3 610,27	104,79	925,15	4 640,21	1,00	1,00	1,00	0,00	144,41	4,19	37,01	185,61	204,83		
					в том числе:															
					Проектные и изыскательские работы и авторский надзор															
					Строительный контроль (2,14%-Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)															
					Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (3%-приказ Министра России от 04.08.2020 № 421/ппр)															
					Прочие без учёта затрат наусовершенствование, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерв средств на непредвиденные работы и затраты															
					Затраты на содержание службы Заказчика (3,93 %- Приказ ПАО "Россети МР" от 01.07.2025г. №612)															
					167,35															
					6,69															
					3	Устройство закрытого перехода методом ГНБ 1 сваеякна 3 трубы 160 мм	Локальный сметный расчет №268П	км	0,020	0,00	39 348,51	0,00	10 797,86	50 146,37	1,00	1,00	1,00	0,00	786,97	0,00
в том числе:																				
Проектные и изыскательские работы и авторский надзор																				
Строительный контроль (2,14%-Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)																				
Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (3%-приказ Министра России от 04.08.2020 № 421/ппр)																				
Прочие без учёта затрат наусовершенствование, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерв средств на непредвиденные работы и затраты																				
Затраты на содержание службы Заказчика (3,93 %- Приказ ПАО "Россети МР" от 01.07.2025г. №612)																				
167,35																				
6,69																				



Московский РЭС (НМ)

№ НМ-26-302-73455(203132)

« » 20 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, а также для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже)

**для присоединения к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион»
впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств**

Чапхаев Ринад Рустамович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ — 0,4 кВ ЭПУ, расположенного на земельном участке.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ — 0,4 кВ ЭПУ, расположенного на земельном участке, 108811, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Коммунарка, д. Саларьево, кадастровый номер: 77:17:0110205:46311.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **150 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: .
7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

7.1. 1 точка - отходящие клеммы (или контактные соединения) автоматического выключателя, установленного в составе измерительного комплекса, запитанного от вновь сооружаемых сборок НН, секции РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №Нов. - 150 кВт.

8. Основной источник питания: ПС 110 кВ Теплый Стан 110/10/10/6 кВ.

9. Резервный источник питания: Отсутствует.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» от существующих объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

10.1.1. Строительство комплектной трансформаторной подстанции проходного типа ТП-10/0,4 кВ № Нов., с установкой автоматических выключателей. В ТП установить трансформатор мощностью 160 кВА. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к ТП. ТП установить на участке Заявителя. Точные параметры и конструктивное исполнение ТП, объем работ по организации в ТП АИИС КУЭ, устройств релейной защиты, автоматики, системы телемеханики, каналов связи и передачу данных определить проектом;

10.1.2. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., от секции РУ-10 кВ КТП-10/0,4кВ №Нов. до места врезки в КЛ-10 кВ фид. Л-15 направлением РП-14→ТП-1410 с монтажом соединительных муфт, сечением 120 кв. мм. Применяется подземная прокладка одножильных КЛ с пластмассовой изоляцией, две кабельные линии в одной траншее. Ориентировочная протяженность кабельной трассы – 0,05 км, из них: -протяженность кабельной трассы в траншее – 0,03 км -протяженность кабельной трассы, прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения выполняемого тремя трубами ПНД диаметром 160 мм - 0,02 км.

10.1.3. Восстановление и благоустройство по трассе прокладываемых КЛ-10 кВ.

10.1.4. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по установке комплекса оборудования, обеспечивающего возможность действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности, в т.ч. с устройствами защиты энергопринимающих устройств, контролем величины максимальной мощности – автоматическим выключателем 1 шт. на ток 250 А.

10.2. Мероприятия по развитию существующей инфраструктуры ПАО «Россети Московский регион» в целях создания технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

10.2.1. Отсутствуют.

10.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по обеспечению учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов:

10.3.1. Установка измерительного комплекса со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения ПУ с GSM модемом, поддерживающий многотарифный учет с применением тарифа, дифференцированного по трём зонам суток, 1 шт. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

11.1.1. Заявитель осуществляет мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения от присоединяемых энергопринимающих устройств до точки присоединения.

В случае, если размещение приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, возможно только на объектах Заявителя, Заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест размещения приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, и доступа к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

12. Срок действия настоящих технических условий **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации **4 месяца** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

14. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Приказом Департамента экономической политики и развития г. Москвы от 26.11.2025 г. № ДПР-ТР-108/25 и составляет **86 236,99 (Восемьдесят шесть тысяч двести тридцать шесть рублей 99 копеек), в том числе НДС (22%) 15 550,93 (Пятнадцать тысяч пятьсот пятьдесят рублей 93 копейки).**

14.1. Внесение платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, осуществляется заявителем в следующем порядке:

100 процентов платы за технологическое присоединение в размере 86 236,99 рублей вносятся в течение 5 рабочих дней со дня выставления сетевой организацией счета;

15. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения ПАО «Россети Московский регион» возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности), возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан в течение 7 календарных дней со дня обращения ПАО «Россети Московский регион» на безвозмездной основе обеспечить предоставление ПАО «Россети Московский регион» мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

16. Установку и допуск в эксплуатацию установленных приборов учета ПАО «Россети Московский регион» осуществляет самостоятельно (без участия иных субъектов розничных рынков). После осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета ПАО «Россети Московский регион» не позднее окончания рабочего дня, когда был осуществлен допуск в эксплуатацию прибора учета, размещает в личном кабинете потребителя акт допуска прибора учета в эксплуатацию, оформленный в соответствии с требованиями раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, о чем ПАО «Россети Московский регион» в течение 1 рабочего дня со дня размещения в личном кабинете потребителя акта допуска прибора учета в эксплуатацию уведомляет заявителя и субъекта розничного рынка, указанного в заявке.

17. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете потребителя прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

18. Результатом исполнения обязательств ПАО «Россети Московский регион» по выполнению мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя, является обеспечение ПАО «Россети Московский регион» возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке. Исполнение ПАО «Россети Московский регион» указанных обязательств осуществляется вне

зависимости от исполнения обязательств заявителем (за исключением обязательств по оплате счета).

18.1. Под осуществлением действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион», и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя. Фактический прием напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата, расположенного после прибора учета (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

18.2. При осуществлении своими действиями фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности заявитель обязуется знать и выполнять требования Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП), утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 12.08.2022 № 811, зарегистрированным в Минюсте РФ 07.10.2022 № 70433; Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных Приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 903н, зарегистрированным в Минюсте России 30.12.2020 № 61957.

19. Вариант цены (тарифа): **одноставочный тариф дифференц. по трем зонам суток.**

19.1. Условия учета потребления электрической энергии: **многотарифный учет с применением тарифа, дифференцированного по трём зонам суток.**

19.2. Вид деятельности: **РАЗДЕЛ D. Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха.**

20. Договор об осуществлении технологического присоединения считается заключенным в момент поступления платы (части платы), указанной в пункте 14 настоящих технических условий, на индивидуальный расчетный счет:

Банк	БАНК ГПБ (АО)
Расчетный счет	40702810081088091640
Корреспондентский счет	30101810200000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

37b96a01

***Заместитель директора по
технологическому присоединению
филиала ПАО «Россети
Московский регион» - Новая
Москва
А.П.Голубев***

Реквизиты счета на оплату

№ 2409510

Дата 27.03.2026

Сумма (руб.) 86 236,99

**Информация о расчете платы за технологическое присоединение
по Договору № НМ-26-302-73455(203132), оформленному по итогам рассмотрения
заявки № И-26-00-203132/102/НМ от 23.03.2026**

Характеристики ЭПУ:

Максимальная вновь присоединяемая мощность: 150 кВт.

Максимальная ранее согласованная мощность: 0 кВт.

Суммарная максимальная мощность: 150 кВт.

Категория надежности: третья.

Класс напряжения: 0,4 кВ.

1. С применением стандартизированных тарифных ставок ($P_{\text{станд.ст}}$)

Наименование мероприятий	Размер, руб/км, руб/кВт, руб за точку учета (без НДС)	Параметры по ТУ (км/шт)	Размер платы по мероприятиям, руб. без НДС
Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион»			
C1 - Покрытие расходов на технологическое присоединение			
Организационные мероприятия по технологическому присоединению	24 749,33	1	24 749,33
C2 - Строительство воздушных линий			
воздушные линии — с сечением провода —	—	—	—
C3 – Строительство кабельных линий			
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляции с сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	13 673 909,00	0,000	—
C3 - Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения			
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, КЛ ГНБ одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 03 трубами в скважине	60 597 030,30	0,020	1 211 940,61
C4 - строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН/КРУН, распределительных пунктов)			
—	—	—	—
C5, C6 - строительство трансформаторных подстанций (ТП) и распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) от 100 до 250 кВА включительно	16 710,43	1	2 506 564,50
C8 - обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
СКУЭЭ трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	45 936,73	1	45 936,73
$P_{\text{станд.ст}} = 70\,686,06$ без НДС			
$P_{\text{станд.ст}} = 86\,236,99$ руб. с НДС			

2. С применением льготной ставки за 1 кВт максимальной мощности ($P_{\text{льгота}}$):

$P_{\text{льгота}} = \text{— руб. с НДС} \times 150 \text{ кВт} = \text{руб. с НДС}$

ИТОГО размер платы за ТП определяется как минимальное из значений, рассчитанных по стандартизированной тарифной ставке и по льготной ставке за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности = $\min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{льгота}}\}$ за исключением случаев, когда льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности меньше значения, рассчитанного по стандартизированным тарифным ставкам в объёме затрат, связанных с:

подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю; проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (в случаях, если в соответствии с настоящими Правилами предусматривается проверка выполнения технических условий заявителем); на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (в случаях, если техническими условиями предусмотрена замена прибора учета электрической энергии (мощности) = 86 236,99 руб. (с НДС)

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

37b96a01

***Заместитель директора по
технологическому
присоединению филиала ПАО
«Россети Московский регион» -
Новая Москва
А.П.Голубев***