

Номер закупки: 088-0007698

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: I-358877
(код объекта в инвестиционной программе)

Проектно-сметной документация: Не утверждена
(утверждена/не утверждена/не требуется)

Приказ об утверждении проекта: (номер и дата Приказа)

Местоположение объекта:

Новая Москва
(субъект)

Московский
(район)

Титано
(двор)

г. Москва, м.о. Внуково, квартал 84, з/у 2, к.н.: 77:17:0000000;3440
(адрес)

Наименование лота: Выполнение ПИР

по титулу: Строительство БКТП-10/0,4 кВ с установкой тр-ра 630 кВА, КП-10 кВ от существующей яч. секции II РУ-10 кВ ТП-1501 до сооружаемой яч. с.ш. РУ-10 кВ БКТП-10/0,4 кВ, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, м.о. Внуково, квартал 84, з/у 2, к.н.: 77:17:0000000;3440

Объем работ (услуг) по лоту: в соответствии с пунктом № 10.1 ТУ № И-25-00-631723/102/НМ от 23.01.2026

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 "МОЭСК".
<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 (о ПСО) 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 счет стоимости работ по Договору разработать и передать Заказчику предварительный детализированный расчет общей стоимости реализации инвестиционного проекта на основе предварительной проработки Подрядчиком Задачи на проектирование/Задачи на разработку проекта/Технического задания на проектирование в течение 30 дней с момента заключения Договора
<input type="checkbox"/>	Выполнение авторского надзора	
<input type="checkbox"/>	Проведение государственной экспертизы	
<input type="checkbox"/>	Строительство на условиях "под ключ"	
<input type="checkbox"/>	Выполнение подготовительных работ	
<input type="checkbox"/>	Выполнение строительных работ	
<input type="checkbox"/>	Выполнение монтажных работ	
<input type="checkbox"/>	Предоставление оборудования	
<input type="checkbox"/>	Предоставление материалов	
<input type="checkbox"/>	Выполнение шеф-монтажных работ	
<input type="checkbox"/>	Выполнение пуско-наладочных работ	
<input type="checkbox"/>	Выполнение приемо-сдаточных испытаний	
<input type="checkbox"/>	Сдача объекта приемочной комиссии	
<input type="checkbox"/>	Гарантийное обслуживание	

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: 5 604 033,77 руб. с НДС, в том числе НДС 22%

в т.ч.	
ПИР	5 604 033,77 руб.
АН	0,00 руб.
ППТ	0,00 руб.
СМР	0,00 руб.
Оборудование	0,00 руб.
ПНР	0,00 руб.
Прочие	0,00 руб.
Непредвиденные работы и затраты	0,00 руб.

Условия финансирования:

<input checked="" type="checkbox"/>	оплата за выполненные объемы работ согласно графику выполнения работ в течен <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):

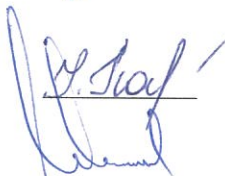
Начало работ: с даты подписания договора
Окончание работ: 01.07.2026

Заместитель директора по капитальному строительству
начальник управления капитального строительства



Д.И. Карпухин

Начальник отдела инвестиционного планирования, экономики и финансов



Г.А. Ульянцева

Начальник отдела договоров и закупочной деятельности



А.В. Ивченков

Главный специалист отдела договоров и закупочной деятельности



С.Н. Ермоленко

Заместитель директора по капитальному строительству
начальник управления капитального строительства "Новая Москва" - филиала
ОАО "Россети Московский регион"



Расчет предельной стоимости лота "Выполнение ПИР"

Строительство БКТП-100,4 кВ с установкой тр-ра 630 кВА, КЛ-10 кВ от существующей яч. секции ПУ-10 кВ ТП-1501 до сооружаемой яч. с.ш. ПУ-10 кВ БКТП-100/0,4 кВ, ГИБ, в т.ч. ПУР, г. Москва, м.о. Втуково. квартал 84, з/у 2, к.н.: 77:17:0000000:3440

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Группа затрат	месяц и год составления сметы	Наименование затрат	%	Сумма, рублей										Итого
				Строительно-монтажные работы (услуги сторонних организаций)	Оборудование, мебель и инвентарь	Пуско-наладочные работы	Проектно-изыскательские работы	Содержание службы заказчика	Прочие (на включение ОКС, ПИР и ППР)	Обслуживание земельных средств (капитализация %)				
	1	2	3	4	5	7	8	9	11	12	13	14		
Затраты на реализацию	01.2000	Смета в базисном уровне цен	1. Лимы 1-12 Сводного сметного расчета	мл	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14		
	01.2000	Смета в базисном уровне цен	Непредвиденные расходы	мл	9 462 724,08	2 469 786,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 932 510,49		
	01.2000	Смета в базисном уровне цен	Итого	мл	9 462 724,08	2 469 786,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 932 510,49		
	01.2000	Смета в базисном уровне цен	кроме того НДС начислений	мл								0,00		
	01.2000	Смета в базисном уровне цен	ВСЕГО с НДС	мл	мл	мл						0,00		
	12.2024	Смета в текущем уровне цен	1. Лимы 1-12 Сводного сметного расчета	мл	0,00	0,00	194 140,15	2 546 135,64	608 961,47	1 584 415,60		4 933 652,86		
	12.2024	Смета в текущем уровне цен	Непредвиденные расходы	мл	9 462 724,08	2 469 786,41	194 140,15	2 546 135,64	608 961,47	1 584 415,60		16 866 163,35		
	12.2024	Смета в текущем уровне цен	Итого	мл	9 462 724,08	2 469 786,41	388 280,30	5 092 271,28	1 217 922,94	3 168 831,20		21 799 816,21		
	12.2024	Смета в текущем уровне цен	кроме того НДС начислений	мл								3 710 555,93		
	12.2024	Смета в текущем уровне цен	ВСЕГО с НДС	мл	мл	мл						20 576 719,28		
	мл	Отделение сметы, стоимости	кроме того НДС начислений	мл	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	мл	Затраты на реализацию	Затраты на реализацию	мл	мл	мл						0,00		
	мл	Затраты на реализацию	ВСЕГО с НДС	мл	мл	мл						0,00		
	мл	Затраты на реализацию	Законтрактованные объемы	мл	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	мл	Затраты на реализацию	кроме того НДС начислений	мл								0,00		
	мл	Затраты на реализацию	ВСЕГО с НДС	мл	мл	мл						0,00		
	мл	Финансирование объема на начало года раскрытия	Финансирование объема на начало года раскрытия	мл	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Затраты на реализацию	мл	Затраты на реализацию	кроме того НДС начислений	мл	мл	мл						0,00	
		мл	Затраты на реализацию	ВСЕГО с НДС	мл	мл	мл						0,00	
мл		Затраты на реализацию	Неактивированный остаток по акциям	мл	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
мл		Затраты на реализацию	кроме того НДС начислений	мл	мл	мл						0,00		
мл		Затраты на реализацию	ВСЕГО с НДС	мл	мл	мл						0,00		
мл		Затраты на реализацию	Неактивированный объем сметы год	мл	9 462 724,08	2 469 786,41	194 140,15	2 546 135,64	608 961,47	1 584 415,60		16 866 163,35		
мл		Затраты на реализацию	индекс директостроительного сопоставления	1,00000000000000										
мл		Затраты на реализацию	Неактивированные объемы на начало года составления расчета с учетом индекса директостроительного сопоставления, без НДС	Индекс-дефлятор	9 462 724,08	2 469 786,41	194 140,15	2 546 135,64	608 961,47	1 584 415,60		16 866 163,35		
мл		Затраты на реализацию	Затраты на реализацию	мл	мл	мл						мл		
мл		Затраты на реализацию	2026 год	мл	мл	мл						мл		
мл		Затраты на реализацию	2027 год	мл	мл	мл						мл		
мл		Затраты на реализацию	2028 год	мл	мл	мл						мл		
мл		Затраты на реализацию	2029 год	мл	мл	мл						мл		
мл		Затраты на реализацию	2030 год	мл	мл	мл						мл		
мл		Затраты на реализацию	индекс приведения объемов по освоению в П.П. (показатель) год	1,103534998800								мл		
мл		Затраты на реализацию	Затраты на реализацию	мл	мл	мл						мл		
мл		Затраты на реализацию	индекс приведения объемов по освоению в П.П. (показатель) год	1,103535006903	мл	мл						мл		
Затраты на реализацию		мл	Затраты на реализацию	Неактивированные объемы на начало года составления расчета в ценах сопоставления, без НДС	мл	10 442 447,22	2 725 495,75	214 540,45	2 809 749,79	672 010,30	1 748 458,07		18 612 401,57	
		мл	Затраты на реализацию	Затраты на реализацию	мл	мл	мл						3 946 886,08	
	мл	Затраты на реализацию	ВСЕГО с НДС	мл	мл	мл						22 559 287,65		
	мл	Затраты на реализацию	ИТОГО с полным учетом инвентаризационного проекта в текущем уровне цен, без НДС	мл	10 442 447,22	2 725 495,75	214 540,45	2 809 749,79	672 010,30	1 748 458,07	0,00	18 612 401,58		
	мл	Затраты на реализацию	Затраты на реализацию	мл	мл	мл						3 946 886,07		
мл	Затраты на реализацию	Затраты на реализацию	мл	мл	мл						22 559 287,65			

Обоснование начальной (максимальной) цены договора

Выполнение ПИР по титулу:

Строительство БКТП-10/0,4 кВ с установкой тр-ра 630 кВА, КЛ-10 кВ от существующей яч. секции II РУ-10 кВ ТП-1501 до сооружаемой яч. с.ш. РУ-10 кВ БКТП-10/0,4 кВ, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, м.о. Внуково, квартал 84, з/у 2, к.н.: 77:17:0000000:3440

Лот: 088-0007698

(указывается предмет закупки)

Начальная (максимальная) цена договора	5 604 033,77	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	

СВОДНАЯ СМЕТА №12-01
на проектно-изыскательские работы

Строительство БКТП-10/0,4 кВ с установкой тр-ра 630 кВА, КЛ-10 кВ от существующей яч. секции II РУ-10 кВ ТП-1501 до сооружаемой яч. с.ш. РУ-10 кВ БКТП-10/0,4 кВ, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, м.о. Внуково, квартал 84, з/у 2, к.н.: 77:17:0000000:3440

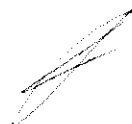
I-358877

Основание: технические условия № И-25-00-631723/102/НМ.

№ п/п	№ Сметы	Сметная стоимость без НДС		НДС 22%		Сметная стоимость с НДС	
		базовая	текущая 1 квартал 2026г.	базовая	текущая 1 квартал 2026г.	базовая	текущая 1 квартал 2026г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Смета № 12-01-01	47 600,00	466 670,40	10 472,00	102 667,49	58 072,00	569 337,89
2	Смета № 12-01-02	49 100,00	481 376,40	10 802,00	105 902,81	59 902,00	587 279,21
3	Смета № 12-01-03	323 100,00	3 167 672,40	71 082,00	696 887,93	394 182,00	3 864 560,33
4	Смета № 12-01-04	36 190,48	354 811,51	7 961,91	78 058,53	44 152,39	432 870,04
		455 990,48	4 470 530,71	100 317,91	983 516,76	556 308,39	5 454 047,47

Составил:

Д.Ю. Герасимова





Московский РЭС (НМ)

№ И-25-00-631723/102/НМ

« _____ » _____ 20 ____ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной))

для присоединения к электрическим сетям

ПАО «Россети Московский регион»

впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств

**Автономная некоммерческая организация по развитию городской среды
«ОЭК Стройтрест»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **Лыжная трасса "Боровская".**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Лыжная трасса "Боровская", город Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Внуково, квартал 84, земельный участок 2, кадастровый номер: 77:17:0000000:3440.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **508 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 точки – вновь сооружаемые сборки НН - секции РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВНов. - 508 кВт
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Полет 110/10 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 блочной комплектной однотрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, 1 шт. (БКТП-10/0,4 кВ №нов.). Для присоединения Заявителя установить 1 трансформатор мощностью 630 кВА. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к БКТП. Точные параметры и конструктивное исполнение БКТП, 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, 1 шт. от существующей резервной ячейки секции II РУ-10 кВ ТП-1501 до вновь сооружаемой ячейки с.ш. РУ-10 кВ БКТП-10/0,4 кВ №нов. (по п. 10.1.1.), сечением кабеля 120 кв. мм. Применяется подземная прокладка одножильных КЛ с резиновой или пластмассовой изоляцией, одна кабельная линия в одной траншее. Ориентировочная протяженность кабельной трассы – 0,8 км, из них:

- протяженность кабельной трассы в траншее – 0,48 км;
- протяженность кабельной трассы, прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения выполняемой двумя трубами ПНД диаметром 160 мм - 0,32 км;

10.1.3. Восстановление дорожного покрытия, тротуаров и газонов при строительстве кабельных линий КЛ-10 кВ.

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 в ТП №-нов со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения, поддерживающий однотарифный учет в целом за расчетный период, 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:

11.2. В случае установки зарядных устройств в подземных паркингах проектирование и монтаж осуществлять в соответствии с действующим законодательством, нормами и правилами РФ. Присоединение зарядных устройств к сетям энергоснабжения осуществлять от общедомового электросетевого имущества капитального строения в пределах ранее выделенной сетевой организацией максимальной мощности на капитальное строение.

11.1.1. Выполнить мероприятия по проектированию и сооружению сети 10/0,4 кВ, необходимой для присоединения энергопринимающих устройств Заявителя согласно требуемой категории надежности.

11.1.2. Уведомить сетевую организацию надлежащим образом о выполнении технических условий.

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 составляет **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 **34 181 847,81 (Тридцать четыре миллиона сто восемьдесят одна тысяча восемьсот сорок семь рублей 81 копейка), в том числе НДС (22%) 6 163 939,77 (Шесть миллионов сто шестьдесят три тысячи девятьсот тридцать девять рублей 77 копеек).**

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

а) 10 процентов платы за технологическое присоединение в размере **3 418 184,78 рублей** вносятся в течение 15 дней со дня выставления сетевой организацией счета;

б) 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере 10 254 554,34 рублей вносятся в течение 60 дней со дня заключения договора;

в) 60 процентов платы за технологическое присоединение в размере 20 509 108,69 рублей вносятся в течение 180 дней со дня заключения договора;

15. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии 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, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии, ПАО «Россети Московский регион» осуществляет самостоятельно (без участия иных субъектов розничных рынков).

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. В целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению ПАО «Россети Московский регион» и заявитель:

а) разрабатывают проектную документацию согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, при этом разработка проектной документации заявителем осуществляется в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

б) выполняют настоящие технические условия, включая осуществление ПАО «Россети Московский регион» мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие устройств сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, а также выполнение заявителем и ПАО «Россети Московский регион» требований по созданию (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в порядке, предусмотренном Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

в) проверяют выполнение заявителем и ПАО «Россети Московский регион» технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения;

г) выполнение мероприятий по вводу объектов электроэнергетики заявителя, сетевой организации и иных лиц, построенных (реконструированных, модернизированных) в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению, а также входящих в их состав оборудования, комплексов и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления в работу в составе электроэнергетической системы в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем;

д) в случае необходимости разработки проектной документации в соответствии с требованиями, указанными в подпункте а) пункта 18 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения заявителя, согласовывается с соответствующим филиалом ПАО «Россети Московский регион»;

е) для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети заявителя. При установке автономных резервных источников питания заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

19. Ценовая категория: одноставочный тариф дифференц. по трем зонам суток.

19.1. Условия почасового планирования потребления электрической энергии: Учет почасовой

19.2. Вид деятельности: Для бытовых нужд.

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	40702810681088090724
Корреспондентский счет	30101810200000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

f68511d5

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

Реквизиты счета на оплату

№ 2380897

Дата 17.02.2026

Сумма (руб.) 3 418 184,78

РАСЧЕТ РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

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»			
С1- Покрытие расходов на технологическое присоединение			
Организационные мероприятия по технологическому присоединению	44 870,01	1	44 870,01
С3 – Строительство кабельных линий			
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелями в траншее	7 172 027,15	0,480	3 442 573,03
С3 - 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 02 трубами в скважине	47 525 051,46	0,320	15 208 016,47
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) от 400 до 630 кВА включительно	18 260,85	1	9 276 511,80
С8 - 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
$P_{\text{станд.ст}} = 28\,017\,908,04$ руб. без НДС			
$P_{\text{станд.ст}} = 34\,181\,847,81$ руб. с НДС			
$P_{\text{с дефляторами}} = 34\,181\,847,81$ руб. с НДС			

Прогнозные индексы цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" (при отсутствии данных индексов - индексы потребительских цен) применены в следующем порядке:

- 50% стоимости мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя (п.10.1 ТУ) определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов

электросетевого хозяйства Заявителя (п.10.1 ТУ) умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (Основы ценообразования).

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

f68511d5

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