Номер закупки: 081-0027980

УТВЕРЖДАЮ
И.о. директора филиала ПАО "Россети Московский регион"-
Северные электрические сети
_____ О.М. Баталов
"____" _____ 2026г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на проведение закупки

Наименование филиала (Заказчик): СЭС

Код SAP: I-365281
(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:

Московская область	Солнечногорский		г. Солнечногорск, ул. Красная, вл. 196
(субъект)	(район)	(округ)	(адрес)

Наименование лота: Выполнение ПИР, СМР, ПНР полным иждивением Подрядчика

по титулу: Строительство (установка ВРЩ-0,4 кВ) на оп. ВЛИ-0,38 кВ от ТП-10/0,4 кВ № 1819, ПС №140 "Радищево", в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, г. Солнечногорск, ул. Красная, вл. 196

Объем работ (услуг) по лоту: Согласно п. 10.1. ТУ № И-26-00-296744/103/С8 от 04.06.2026

СОСТАВ ЛОТА:

			Наименование работ (услуг)	Условия исполнения
☑			Разработка исходно-разрешительной документации	
	☑		Оформление земельно-правовых отношений	
	☑		Получение ТУ от сторонних организаций	
	☑		Выполнение изыскательских работ	
☐			Разработка вариантов основных технических решений	
☐			Разработка технико - экономического обоснования	
☑			Разработка проектной документации	Стадийность проектирования: двухстадийное. Состав ПСД и проектные решения должны соответствовать действующим СНиП, ГОСТ, СанПиН, РД, РУ и т.п. Согласование со всеми заинтересованными организациями и Ростехнадзора. В составе утверждаемой части (в ПОСе) разработать график выполнения работ. В состав сметной документации включаются все затраты, связанные с реализацией данного инвестиционного проекта. Согласованная проектно-сметная документация должна быть представлена в 4 экз. Сметную документацию выполнить согласно Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (приказ Минстроя РФ от 04.08.2020 № 421/пр в действующей редакции) ресурсно-индексным методом с использованием Федеральной сметно-нормативной базы ФСНБ-2022 для объектов Московской области. 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 Задания на проектирование/Задания на разработку проекта/Технического задания на проектирование в течение 30 дней с момента заключения Договора.
☐			Выполнение авторского надзора	
☐			Проведение государственной эспертизы	
☑			Строительство на условиях "под ключ"	
	☑		Выполнение подготовительных работ	
	☑		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 между местными органами власти и Заказчиком. 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
	☑		Выполнение монтажных работ	
	☑		Предоставление оборудования	Предоставляемое оборудование является "Используемым". Выполняется Подрядчиком по ценам согласованным с Заказчиком. Складские площади, транспортные, таможенные и грузоперевалочные операции, условия хранения и сохранности, гарантии качества и соответствия проекту обеспечивает подрядчик. Оборудование должно быть новое, сертифицированное.
	☑		Предоставление материалов	Предоставляемые материалы являются "Используемыми".Выполняется Подрядчиком по ценам согласованным с Заказчиком. Складские площади, транспортные, таможенные и грузоперевалочные операции, условия хранения и сохранности, гарантии качества и соответствия проекту обеспечивает подрядчик. Материалы должны быть сертифицированы.
	☑		Выполнение шеф-монтажных работ	
	☑		Выполнение пуско-наладочных работ	
	☑		Выполнение приемо-сдаточных испытаний	
	☑		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 - сдает Заказчику два полных комплекта исполнительной и приемо-сдаточной документации, оформленной в соответствии с действующими СНиП - получение разрешения на допуск электроустановки (РТН)
	☑		Гарантийное обслуживание	36 месяцев со дня утверждения Акта приемочной комиссии.

Закупочная процедура проводится только среди субъектов МСП	☑	да
	☐	нет

Характер договорной цены: Предельная и максимальная

Примечание:

Начальная цена лота: 335 957,30 руб. с НДС, в том числе НДС 22%

в т.ч.	
ПИР	10 398,68 руб.
АН	0,00 руб.
СМР	53 085,12 руб.
Оборудование	263 123,37 руб.
ПНР	4 092,80 руб.
Прочие	0,00 руб.
Непредвиденные работы и затраты	5 257,35 руб.

Коэффициенты, применяемые при фактической приемке*:

Условия финансирования:

☑	оплата за выполненные объемы работ согласно графику выполнения работ в течение работ и(или) форм КС-2 и КС-3 (если иное не предусмотрено действующим Законодательством РФ)	30* рабочих дней после подписания Акта приемки выполненных *не более чем 7 рабочих дней при заключении договора с субъектом МСП
☐	100% - оплата по факту выполнения всех работ в течение	____ дней после утверждения Акта об исполнении всех работ или Формы 34)
☐	Авансирование предусмотрено в размере:	___% от стоимости по договору

Сроки выполнения работ (услуг):

Начало работ: **с даты подписания договора**

Окончание работ : **10 марта 2027 года**

Подписи ответственных лиц

Заместитель директора по капитальному строительству - начальник управления _____ подпись **Д.С. Жук** Ф.И.О.

Заместитель начальника управления капитального строительства _____ подпись **А.А. Рассадкин** Ф.И.О.

Начальник сметно-договорного отдела _____ подпись **О.А. Шитина** Ф.И.О.

Начальник отдела инвестиционного планирования и экономики ТП _____ подпись **А.А. Шумихин** Ф.И.О.

Утверждаю

Заместитель директора по капитальному строительству - начальник управления филиала ПАО "Россети Московский регион"- Северные электрические сети

_____Д.С. Жук

Расчет предельной стоимости лота "под ключ"

Идентификатор инвестиционного проекта: I-365281

Наименование инвестиционного проекта: Строительство (установка ВРЦ-0,4 кВ) на оп. ВЛИ-0,38 кВ от ТП-10/0,4 кВ № 1819, ПС №140 "Радищево", в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, г. Солнечногорск, ул. Красная. вл. 196

	год	1 кв 2025		СМР	Оборуд.	ПНР	ПИР	Расшифровка "прочих"				Итого: руб. (без НДС):
								Содержание заказчика	Строительный контроль	Резерв средств на непредвиденные работы в затраты	прочие (в составе 1,9 главы ССР)	
Год соответствующий полупериоду выполнения ПИР:	2027		Не законтрактованные объемы на начало года составления расчета в ценах окончания строительства, без НДС	43 512,39	215 674,88	3 354,75	8 523,51	10 649,11	5 616,99	8 618,61	0,00	295 950,23
Год, соответствующий полупериоду строительства:	2027		Не законтрактованные объемы на начало года составления расчета в ценах окончания строительства, без НДС (без затрат Заказчика)	43 512,39	215 674,88	3 354,75	8 523,51	0,00	0,00	4 309,30	0,00	275 374,83
Наличие ПСД, разработанной по отдельному договору на ПИР	Нет											

№ п/п	Наименование	СМР	Оборуд.	ПНР	Расшифровка ПИР: ПИР	Расшифровка ПИР: Авторский надзор	Расшифровка "прочих": содержание заказчика	Расшифровка "прочих": Строительный контроль	Расшифровка "прочих": Резерв средств на непредвиденные работы в затраты	Расшифровка "прочих": прочие (в составе 1,9 главы ССР)	Расшифровка "прочих": Затраты заказчика со вводу объектов в эксплуатацию (в т.ч. затраты на кадастровые работы, выполнение контрольно-исполнительных геодезических съемок подземных инженерных коммуникаций в границах участка, на подготовку технических планов зданий и сооружений, оформление границы зон с особыми условиями использования территорий)	Расшифровка "прочих": подготовка документации по планировке территории	Итого: руб. (без НДС):
1	**Стоимость строительства не законтрактованных объемов в текущих ценах сметного расчета**	39 430,00	195 440,00	3 040,00	7 723,82	0,00	9 650,00	5 090,00	7 810,00	0,00	0,00	0,00	268 183,82
2	Индексы-дефляторы Минэкономразвития по строке "Инвестиции в основной капитал"												
	2022/2021	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000	114,631427331000
	2023/2022	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043	106,968874824043
	2024/2023	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205	109,113503262205
	2025/2024	107,400000000000	107,400000000000	107,400000000000	107,400000000000	107,400000000000	107,400000000000	107,400000000000	107,400000000000	107,400000000000	107,400000000000	107,400000000000	107,400000000000
	2026/2025	105,500000000000	105,500000000000	105,500000000000	105,500000000000	105,500000000000	105,500000000000	105,500000000000	105,500000000000	105,500000000000	105,500000000000	105,500000000000	105,500000000000
	2027/2026	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000
	2028/2027	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000
	2029/2028	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000
	2030/2029	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000	104,100000000000
3	Затраты заказчика, исключаемые из расчета предельной цены лота в текущих ценах						9 650,00	5 090,00	3 905,00	0,00	0,00	0,00	18 645,00
4	**Предельная стоимость лота в прогнозных ценах года полупериода строительства**	45 592,83	225 986,87	3 515,15	8 931,04	0,00	0,00	0,00	4 515,34	0,00	0,00	0,00	288 541,22
	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2027	45 592,83	225 986,87	3 515,15	8 931,04	0,00	0,00	0,00	4 515,34	0,00	0,00	0,00	288 541,22
	2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2029	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2030	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Индивидуальный коэффициент снижения инвестиционных затрат**	0,954369119	0,954369119	0,954369119	0,954369119	0,954369119	0,954369119	0,954369119	0,954369119	0,954369119	0,954369119	0,954369119	0,954369119
6	**Предельная стоимость лота в прогнозных ценах года полупериода строительства с учетом индивидуального коэффициента снижения инвестиционных затрат**	43 512,39	215 674,89	3 354,75	8 523,51	0,00	0,00	0,00	4 309,30	0,00	0,00	0,00	275 374,83
	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2027	43 512,39	215 674,89	3 354,75	8 523,51	0,00	0,00	0,00	4 309,30	0,00	0,00	0,00	275 374,83
	2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2029	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2030	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	**Предельная стоимость лота в прогнозных ценах года полупериода строительства с учетом НДС**	53 085,12	263 123,37	4 092,80	10 398,68	0,00	0,00	0,00	5 257,35	0,00	0,00	0,00	335 957,30

*Сравнение стоимости лота выполняется с незаконтрактованным остатком в прогнозном уровне цен

**В случае, если суммарная стоимость всех объемов закупок ($C_{ПИР}$, $C_{СМР}$, $C_{ОБОРУД}$), с учетом ранее проведенных торгово-закупочных процедур по данному титулу, превышает оценку полной стоимости инвестиционного проекта (ПСТ ИП) без учета затрат Заказчика ($C_{ЗАК}$) без учета НДС необходимо применять индивидуальный коэффициент снижения инвестиционных затрат. Применение индивидуального коэффициента снижения инвестиционных затрат может осуществляться по лоту в целом или по статьям затрат ($C_{ПИР}$, $C_{СМР}$, $C_{ОБОРУД}$). Индивидуальный коэффициент снижения инвестиционных затрат не применяется на этапах формирования договорной цены и стоимости выполненных работ.

Главный специалист **Э.В. Ковалев**

Начальник СДО **О.А.Шитина**

1 260622 783906

Солнечногорский РЭС

№ С8-26-303-257572(296744) «_____» _____ 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» ранее присоединенных энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМНЕФТЬ - ЦЕНТР"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:
1.1 ВРУ нежилого капитального строения.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Автозаправочная станция, 141505, Московская область, г Солнечногорск, ул Красная, вл 196** , кадастровый номер: **50:09:0080401:7, 50:09:0080401:1803**.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **50 кВт к ранее выделенной 100 кВт по акту ТП № С54-2/5137 от 29.11.2013**.
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: **2026.**

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 (ВРЩ-0,4кВ проект), запитанного от КЛ-0,4 кВ проект, отходящей от сборок НН РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 1819 - 150 кВт.

8. Основной источник питания: **ПС 220 кВ №140 Радищево 220/110/35/10/6 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 распределительного пункта РЩ-0,4 кВ на опоре ВЛ-0,4 кВ, с устройствами защиты энергопринимающих устройств, контролем величины максимальной мощности – автоматическим выключателем 1 шт. на ток 250 А, коммутационными аппаратами 1 шт. Точные параметры оборудования определить проектом.

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. Реконструкция/строительство КЛ-0,4 кВ, 1 шт., отходящей от РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 1819, с применением варианта прокладки в траншее одного кабеля. Протяженность многожильной КЛ с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением кабеля 185 кв.мм. – 0,5 км, из них: – протяженность КЛ в траншее – 0,04 км; – протяженность КЛ, прокладываемой путем ГНБ, выполняется в одну скважину двумя трубами диаметром 160 мм – 0,01 км.

10.2.2. Реконструкция/строительство распределительного пункта (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно, 1 шт. (ВРЩ 0,4кВ для размещения средств коммерческого учета электрической энергии).

10.2.3. Реконструкция ТП-1819, в РУ-04кВ фид. АЗС (основной) выполнить замену рубильника типа РПС с ПН-2 на АВ-250А.

10.2.4. Выполнить демонтаж ввода от РУ-04кВ КТП-1819 фид. АЗС (Резерв).

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 шкафу с прокладкой цепей по опоре, средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения ПУ с GSM модемом, поддерживающий однотарифный учет в целом за расчетный период, 1 шт. очные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии 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.

11.1.2. Демонтировать КЛ-0,4кВ аб., ф. АЗС (Резерв) и перезавести на вновь сооружаемый ВРЩ-0,4 кВ.

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 **6 месяцев** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

14. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с **Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 28.11.2025 г. № 300-Р** и составляет **79 053,46 (Семьдесят девять тысяч пятьдесят три рубля 46 копеек)**, в том числе

НДС **(22%) 14 255,54 (Четырнадцать тысяч двести пятьдесят пять рублей 54 копейки)**.

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

100 процентов платы за технологическое присоединение в размере 79 053,46 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, обязано разместить 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 обязана уведомить 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. После выполнения заявителем фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности в точке (точках) присоединения по пункту 7 настоящих технических условий, запрещается параллельная работа ранее существующего и вновь возведенного вводных устройств заявителя.

18.3. После выполнения заявителем фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности в точке (точках) присоединения по пункту 7 настоящих технических условий, все ранее выданные документы, подтверждающие надлежащее технологическое присоединение объектов заявителя, указанных в пункте 2 настоящих технических условий, аннулируются, но не ранее совершения заявителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии (мощности).

18.4. 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 13.01.2003 № 6, зарегистрированным в Минюсте РФ 22.01.2003 № 4145; 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):

1 ценовая категория

19.1. Условия учета потребления электрической энергии: **однотарифный учет в целом за расчетный период.**

19.2. Вид деятельности: **Раздел S. Предоставление прочих видов услуг**.

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	40702810381081442789
Корреспондентский счет	30101810200000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

965e7d14

Заместитель директора по технологическому присоединению филиала Северные электрические сети

В.М.Макурин

Реквизиты счета на оплату
№ ТП-2463593
Дата 17.06.2026
Сумма (руб.) 79 053,46

Информация о расчете платы за технологическое присоединение по Договору № С8-26-303-257572(296744), оформленному по итогам рассмотрения заявки № И-26-00-296744/103/С8 от 20.05.2026

Характеристики ЭПУ:
Максимальная вновь присоединяемая мощность: 50 кВт.
Максимальная ранее согласованная мощность: 100 кВт.
Суммарная максимальная мощность: 150 кВт.
Категория надежности: третья.
Класс напряжения: 0,4 кВ.

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

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	16 663,41	1	16 663,41
С8 - обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
СКУЭЭ трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	48 134,51	1	48 134,51
$P_{станд.ст}$ = 64 797,92 без НДС			
$P_{станд.ст}$ = 79 053,46 руб. с НДС			

ПОДПИСАНО ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
965e7d14
Заместитель директора по технологическому присоединению филиала Северные электрические сети
В.М.Макурин

Новое строительство

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта, выполненный на основании:
Локальных сметных расчетов, составленных на основании объектов-аналогов

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМНЕФТЬ - ЦЕНТР"

Технические условия **0**

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					Поправочные коэффициенты (ценообразующие)	Коэффициенты на усложненные условия производства	Коэффициент перехода от цен базового района к ценам г. Москвы	Стоимость в уровне цен на 01.01.2025 г. по объёму работ, тыс. руб.					Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства
					Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	Итого				Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	Итого	
1	**ВРЦ**	СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА (проект) №57Л	шт	1	195,44	39,43	3,04	30,27	**268,18**	**1,00**	**1,00**	**1,00**	195,44	39,43	3,04	30,27	**268,18**	**295,95**
	в том числе:																	
	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор							7,72	7,72							7,72	7,72	
	Строительный контроль (2,14% -Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)							5,09	5,09							5,09	5,09	
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (3%-приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр)							7,81	7,81							7,81	7,81	
	Прочие без учёта затрат напусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерв средств на непредвиденные работы и затраты							0,00	0,00							0,00	0,00	
	Затраты на содержание службы Заказчика (5,68 %- приказ ПАО "МОЭСК" от 22.01.2018 № 50)							9,65	9,65							9,65	9,65	
	Итого в уровне цен на 01.01.2023 г (*справочно в прогнозных ценах года окончания строительства*), **в том числе:**												**195,44**	**39,43**	**3,04**	**30,27**	**268,18**	***295,95***
	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор															7,72		
	Строительный контроль															5,09		
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты															7,81		
	Прочие без учёта затрат на пусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерва средств на непредвиденные работы и затраты															0,00000		
	Содержание службы заказчика															9,65		

Расчет произведен в уровне цен, сложившихся на 01.01.2023г.
Стоимость вышеуказанных работ определена по укрупненным показателям сметной стоимости и должна быть уточнена после выхода утверждённой в соответствии с действующим законодательством проектно-сметной документации.

Расчет выполнил:

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта по титулу:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМНЕФТЬ - ЦЕНТР"

	Срок окончания ПИР:	2026									
	Год окончания строительства:	2026									
		Стоимость в ценах на 01.01.2025 г.	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	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2031/2030	Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
			1,037	1,104	1,156	1,204	1,255	1,311		
1	ПИР	7 723,82	1,074	1,055						8 523,51
2	СМР	39 430,00	1,074	1,055						43 512,39
3	Оборудование	195 440,00	1,074	1,055						215 674,88
4	ПНР	3 040,00	1,074	1,055						3 354,75
5	Содержание службы заказчика	9 650,00	1,074	1,055						10 649,11
6	Строительный контроль	5 090,00	1,074	1,055						5 616,99
7	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	7 810,00	1,074	1,055						8 618,61
8	Прочие	0,00	1,074	1,055						0,00
	ВСЕГО: сметная стоимость строительства, руб.:	268 183,82								295 950,23

ИТОГО (без НДС), руб.	295 950,23
НДС-22%, руб.	65 109,05
ВСЕГО с НДС, руб.	361 059,28

в т.ч. ПИР без ндс	8 523,51
в т.ч. СМР, оборудование, ПНР, прочие без НДС	287 426,73

Итого по стандартизированной ставке	
ИТОГО (без НДС), руб.	147 455,87
НДС-22%, руб.	32 440,29
ВСЕГО с НДС, руб.	179 896,16

Составил _____

Проверил _____