

Номер закупки: 083-0023452

УТВЕРЖДАЮ
Директор Западных электрических сетей филиала -
ПАО "Россети Московский регион"

А.В. Вологин

" " 2026г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на проведение закупки

Наименование филиала (Заказчик): Западные электрические сети

Код SAP: I-362948

(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:

Московская область
(субъект)

Рузский
(район)

р.п. Тучково, 50:19:0020315:3965
(адрес)

Наименование лота: Выполнение ПИР

по титулу: Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ №1458 с заменой трансформаторов 2х400 кВА на 2х630 кВА, заменой ячеек Т-1 и Т-2 на ячейки КСО ПС-110 кВ №732 "Мухино", в т.ч. ПИР, МО, Рузский р-н, р.п. Тучково, 50:19:0020315:3965

Объем работ (услуг) по лоту: ТУ № И-26-00-197120/107/38 от 03.07.2026 (п. 10.2)

СОСТАВ ЛОТА:

Наименование работ (услуг)			Условия исполнения
☒	Разработка исходно-разрешительной документации		
	☒	Оформление земельно-правовых отношений	
	☒	Получение ТУ от сторонних организаций	
	☒	Выполнение изыскательских работ	В соответствии с нормами проектирования
☒	Разработка вариантов основных технических решений		
☒	Разработка технико - экономического обоснования		
☒	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 ресурсно-индексным методом (РИМ) с применением сметно-нормативной базы ФСНБ-2022 на основании приказа Минстроя России от 30.12.2021 № 1046/пр. Сплит-форму индексов и сметных цен принять для зоны Московской области Минстроя России. 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 10 дней с момента заключения Договора.
☐	Выполнение авторского надзора		
☐	Проведение государственной экспертизы		
☐	Строительство на условиях "под ключ"		
	☐	Выполнение подготовительных работ	
	☐	Выполнение строительных работ	
	☐	Выполнение монтажных работ	
	☐	Предоставление оборудования	
	☐	Предоставление материалов	
	☐	Выполнение шеф-монтажных работ	
	☐	Выполнение пуско-наладочных работ	
	☐	Выполнение приемо-сдаточных испытаний	
	☐	Сдача объекта приемочной комиссии	
	☐	Гарантийное обслуживание	

Закупочная процедура проводится только среди субъектов МСП	☒	да
	☐	нет

Характер договорной цены: Предельная и максимальная цена договора

Примечание:

Начальная цена лота: 494 613,84 руб. с НДС, в том числе НДС 22%

в т.ч.

ПИР 494 613,84 руб.

Условия финансирования:

☒	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
☐	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.....

Сроки выполнения работ (услуг):

Начало работ: _____ с даты подписания договора
Окончание работ: _____ 31 января 2027 г.

Подписи ответственных лиц

Заместитель директора по капитальному строительству - начальник управления

подпись

А.В. Рогожин

Ф.И.О.

Начальник отдела инвестиционного планирования и экономики ТП

подпись

А.С. Булатова

Ф.И.О.

Главный специалист отдела бюджетирования и оперативного планирования

подпись

А.В. Дудукчян

Ф.И.О.

Утверждаю

Заместитель директора по
капитальному строительству -
начальник управления

_____Рогожин А.В.

Расчет предельной стоимости лота "Выполнение ПИР"(распределить, при оценке полной стоимости менее 100 млн. руб. с НДС)

Идентификатор инвестиционного проекта: 1-362948

Реконструкция ЗТП-100,4 кВ №1 458 с заменой трансформаторов 2х400 кВА, заменой ячеек Т-1 и Т-2 на ячейки КСО ПС-110 кВ №73,2."Мурино", в т.ч. ПИР, МО, Ружский р-н, р.п. Тучково, 50-19.0020315:3965

Наименование инвестиционного проекта:			СПРАВОВОЧНО: расчет полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозном уровне цен в соответствии с утвержденной ИПР / проектом корректировки ИПР									
Группа затрат	месяц и год составления сметы	Наименование затрат	%	Стоимость, рублей								
				Строительно-монтажные работы (услуги сторонних организаций)	Оборудование, мебель и инвентарь	Пуско-наладочные работы	Проектно-изыскательские работы	Содержание службы заказчика	Прочие (за вычетом ОКС., ПИР и ПНР)	Обслуживание заемных средств (капитализация %)	ИТОГО	
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	
Счета в базисном уровне цен	01.2024	Глава 1-12 Сводного сметного расчета	н.д.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н.д.	н.д.	
Счета в базисном уровне цен	01.2024	Непредвиденные расходы	н.д.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н.д.	н.д.	
Счета в базисном уровне цен	01.2024	Итого	н.д.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н.д.	н.д.	
Счета в базисном уровне цен	01.2024	Счета в базисном уровне цен	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Счета в базисном уровне цен	01.2024	ВСЕГО с НДС	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Счета в текущем уровне цен	12.2024	Глава 1-12 Сводного сметного расчета	н.д.	466 100,00	3 441 720,00	202 120,00	350 620,00	175 300,00	87 940,00	н.д.	4 723 800,00	
Счета в текущем уровне цен	12.2024	Непредвиденные расходы	н.д.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	141 680,00	н.д.	141 680,00	
Счета в текущем уровне цен	12.2024	Итого	н.д.	466 100,00	3 441 720,00	202 120,00	350 620,00	175 300,00	229 620,00	н.д.	4 865 480,00	
Счета в текущем уровне цен	12.2024	Счета в текущем уровне цен	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	1 070 405,60	
Счета в текущем уровне цен	12.2024	ВСЕГО с НДС	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	5 935 885,60	
Затраты на реализацию	н.д.	Отсроченные сметы, стоимости	н.д.	0,00	0,00	0,00	0,00	н.д.	0,00	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	кроме того НДС начисленный	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	ВСЕГО с НДС	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	Законтрактованные объемы	н.д.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	кроме того НДС начисленный	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	ВСЕГО с НДС	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	Фактические объемы на начало года раскрытия	н.д.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	кроме того НДС начисленный	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	ВСЕГО с НДС	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	Неактивированный остаток по договорам	н.д.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	кроме того НДС начисленный	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	ВСЕГО с НДС	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	Неактивированный объем сметы год	н.д.	466 100,00	3 441 720,00	202 120,00	350 620,00	175 300,00	229 620,00	н.д.	4 865 480,00	
Затраты на реализацию	н.д.	Итого директивного снижения	н.д.	1,00000000000000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	Неактивированные объемы на начало года составления расчета с учетом индекса директивного снижения, без НДС	н.д.	Индекс-коэффициент	3 441 720,00	202 120,00	350 620,00	175 300,00	229 620,00	н.д.	4 865 480,00	
Затраты на реализацию	н.д.	2026 год	н.д.	105,50000000000000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	2027 год	н.д.	104,10000000000000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	2028 год	н.д.	104,10000000000000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	2029 год	н.д.	104,10000000000000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	2030 год	н.д.	104,10000000000000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	2031 год	н.д.	104,10000000000000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	индекс приведения объемов по освоению в п.д. (подряд) год	н.д.	1,156297935000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	индекс приведения объемов по освоению в п.д. (собственные) год	н.д.	1,156297946378	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Затраты на реализацию	н.д.	Не законченные объемы на начало года составления расчета в ценах окончательного строительства, без НДС	н.д.	538 950,47	3 979 653,73	233 710,94	405 421,18	202 699,03	265 509,13	н.д.	5 625 944,48	
Затраты на реализацию	н.д.	кроме того НДС начисленный	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	1 193 114,00	
Затраты на реализацию	н.д.	ВСЕГО с НДС	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	6 819 058,48	
Затраты на реализацию	н.д.	ИТОГО полная стоимость инвестиционного проекта в прогнозном уровне цен, без НДС	н.д.	538 950,47	3 979 653,73	233 710,94	405 421,18	202 699,03	265 509,13	0,00	5 625 944,48	
Затраты на реализацию	н.д.	Затраты на реализацию	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	1 193 114,00	
Затраты на реализацию	н.д.	Затраты на реализацию	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	6 819 058,48	

Год соответствующий полуголкому выполнения ПИР:	2027
Наличие ПСД, разработанной по отдельному договору на ПИР	Нет

Леп/п	Наименование	СМР	Оборуд.	ПНР	ПИР	Расшифровка "прочих"			Итого: руб. (без НДС):
						Содержание заказчика	Строительный контроль	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	
1	Стоимость строительства не застроенных объемов в текущих ценах сметного расчета	0,00	0,00	0,00	350 620,00	0,00	0,00	0,00	350 620,00
2	Индексы-дефляторы Минэкономразвития по строке "Инвестиции в основной капитал"								
	2025/2024	107,40000000000000	107,40000000000000	107,40000000000000	107,40000000000000	107,40000000000000	107,40000000000000	107,40000000000000	107,40000000000000
	2026/2025	105,50000000000000	105,50000000000000	105,50000000000000	105,50000000000000	105,50000000000000	105,50000000000000	105,50000000000000	105,50000000000000
	2027/2026	104,10000000000000	104,10000000000000	104,10000000000000	104,10000000000000	104,10000000000000	104,10000000000000	104,10000000000000	104,10000000000000
3	2028/2027	104,10000000000000	104,10000000000000	104,10000000000000	104,10000000000000	104,10000000000000	104,10000000000000	104,10000000000000	104,10000000000000
	Затраты заказчика, исключаемые из расчета предельной цены лота в текущих ценах					0,00	0,00	0,00	0,00
4	Предельная стоимость лота в прогнозных ценах года полупериода строительства	0,00	0,00	0,00	405 421,18	0,00	0,00	0,00	405 421,18
	2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2027	0,00	0,00	0,00	405 421,18	0,00	0,00	0,00	405 421,18
	2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Индивидуальный коэффициент снижения инвестиционных	1,00000000000000	1,00000000000000	1,00000000000000	1,00000000000000	1,00000000000000	1,00000000000000	1,00000000000000	1,00000000000000
	Предельная стоимость лота в прогнозных ценах года полупериода строительства с учетом индивидуального коэффициента снижения инвестиционных затрат	0,00	0,00	0,00	405 421,18	0,00	0,00	0,00	405 421,18
	2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2027	0,00	0,00	0,00	405 421,18	0,00	0,00	0,00	405 421,18
7	2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Предельная стоимость лота в прогнозных ценах года полупериода строительства с учетом НДС	0,00	0,00	0,00	494 613,84	0,00	0,00	0,00	494 613,84

Главный специалист отдела бюджетирования и оперативного планирования _____

Дудукчин А.В.

" ____ " ____ 2026г.

Обоснование начальной (максимальной) цены договора

Лот: 083-0023452

Выполнение ПИР по титулу: Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ №1458 с заменой трансформаторов 2х400 кВА на 2х630 кВА, заменой ячеек Т-1 и Т-2 на ячейки КСО ПС-110 кВ №732 "Мухино", в т.ч. ПИР, МО, Рузский р-н, р.п. Тучково, 50:19:0020315:3965

Начальная (максимальная) цена договора	494 613,84	руб. с 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, выполненный на основании:
1. Утвержденные нормативы цены строительства. НПС 81-02-21-2024, Сборник № 21. Объекты энергетик (за исключением линейных), утвержденные приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 122/пр.
2. Утвержденные нормативы цены строительства. НПС 81-02-12-2024, Сборник № 12. Наружные электрические сети, утвержденные приказом Минстроя России от 07.03.2024 № 166/пр.

Оффиал акционерного общества "Московская областная энергосетевая компания" Одицовские электрические сети, МО, Рузский р-н, р.л. Тучково, 50:19:0020315:3965

И-26-00-197120107/38 от 03.07.2026

Технические условия
Максимальная мощность

870 кВт

№ п/п	Наименование работ	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость в уровне цен на 01.01.2025 г. за единицу, руб					Стоимость в уровне цен на 01.01.2025 г. по объему работ, руб.				Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства
					Оборудование	СМР	ППР	Прочие	Итого	Оборудование	СМР	ППР	Прочие	Итого
1	Установка дополнительной ячейки типа КСО-298 в РП (РТП) 10 (6 кВ)	Локальный сметный расчет № 93Л	шт	2	1 134 160,00	63 600,00	83 110,00	234 380,00	1 515 250,00	2 268 320,00	127 200,00	166 220,00	468 760,00	3 030 500,00
														3 504 160,89
					в том числе:									
					Проектные и изыскательские работы и авторский надзор									
					Строительный контроль (2,14% - Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)									216 520,00
2	Демонтаж трансформатора массой до 3-х тонн	Локальный сметный расчет № 111Л	шт	4	0,00	45 030,00	0,00	7 450,00	52 480,00	0,00	180 120,00	0,00	29 800,00	209 920,00
														242 730,06
					в том числе:									
					Проектные и изыскательские работы и авторский надзор									
					Строительный контроль (2,14% - Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)									12 280,00
3	Установка трансформатора ТМГ-630/10-6-0,4	Локальный сметный расчет № 65Л	шт	2	586 700,00	79 390,00	17 950,00	128 490,00	812 530,00	1 173 400,00	158 780,00	35 900,00	256 980,00	1 625 060,00
														1 879 053,52
					в том числе:									
					Проектные и изыскательские работы и авторский надзор									
					Строительный контроль (2,14% - Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)									121 820,00
	Итого в уровне цен на 01.01.2025 г (справочно в прогнозных ценах года окончания строительства), в том числе:	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор												58 560,00
														4 865 480,00
														350 620,00
														87 940,00
														141 680,00
	Содержание службы заказчика													0,00
														175 300,00

Расчет произведен в уровне цен, сложившихся на 01.01.2024г.
Стоимость выполняемых работ определена по укрупненным показателям сметной стоимости и должна быть уточнена после выхода утвержденной в соответствии с действующим законодательством проектно-сметной документации.

Начальник управления

Расчет выполнен:

Филиал акционерного общества "Московская областная энергосетевая компания" Одинцовские электрические сети, МО, Рузский р-н, р.п. Тучково,
50:19:0020315:3965

	Срок окончания ПИР:	2027	Стоимость в ценах на 01.01.2025 г.						Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства						
	Год окончания строительства:	2027													
1	ПИР	350 620,00	1,074	1,055	1,041	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	405 421,18			
2	СМР	466 100,00	1,074	1,055	1,041							538 950,47			
3	Оборудование	3 441 720,00	1,074	1,055	1,041							3 979 653,73			
4	ПНР	202 120,00	1,074	1,055	1,041							233 710,94			
5	Содержание службы заказчика	175 300,00	1,074	1,055	1,041							202 699,03			
6	Строительный контроль	87 940,00	1,074	1,055	1,041							101 684,84			
7	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	141 680,00	1,074	1,055	1,041							163 824,29			
8	Прочие	0,00	1,074	1,055	1,041							0,00			
	ВСЕГО: сметная стоимость строительства, руб.:	4 865 480,00										5 625 944,48			
			ИТОГО (без НДС), руб.										5 625 944,48		
			НДС-22%, руб.										1 237 707,78		
			ВСЕГО с НДС, руб.										6 863 652,26		
			в т.ч. ПИР без НДС										405 421,18		
			в т.ч. СМР, оборудование, ПНР, прочие без НДС										5 220 523,29		



Рузский РЭС

№ И-26-00-197120/107/38

« _____ » _____ 20 ____ г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион»
энергопринимающих устройств**

Филиал акционерного общества "Московская областная энергосетевая компания"
Одинцовские электрические сети"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Объекта электросетевого хозяйства.**

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Объект электросетевого хозяйства, Московская обл., Рузский муниципальный район, рабочий поселок Тучково, Восточный микрорайон, д. 24А; 50:19:0020315:3965.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **870 кВт (изменение категории надежности, Акт РБП и ЭО № 409-412 от 31.12.2010г, из которых 320кВт вторая категория и 550кВт третья категория).**

4. Категория надежности: **вторая 320 кВт, третья 550 кВт.**

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**

6. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению: в соответствии с пунктом 5 Договора технологического присоединения.

7. Точка (точки) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

7.1. 1 точка – болтовые соединения неподвижных контактов рубильника и сборных шин от выводов силового трансформатора Т1 ЗТП-1458 – 435 кВт (из них 275 по третьей категории надежности, 160кВт по второй категории надежности).

7.2. 2 точка – болтовые соединения неподвижных контактов рубильника и сборных шин от выводов силового трансформатора Т2 ЗТП-1458– 435 кВт (из них 275 по третьей категории надежности, 160кВт по второй категории надежности).

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Мухино №732 110/10 кВ.**

9. Резервный источник питания: **ПС 110 кВ Мухино №732 110/10 кВ.**

10. ПАО «Россети Московский регион» 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. Отсутствуют.

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. Замена трансформаторов, 2 шт, в ЗТП-10/0,4кВ №1458 мощностью 400 кВА на трансформаторы мощностью 630 кВА.

10.2.2. В РУ-10кВ ЗТП-10/0,4кВ №1458 заменить ячейки Т-1 и Т-2 на КСО с ВНА и ПК-10, 2 шт. Тип и параметры определить проектом.

10.2.3. Для обеспечения второй категории надежности включить ВН в яч. ЗТП-10/0,4кВ № 1458 направлением ЗТП-10/0,4 кВ № 1340, отключить СР 1 сек, СР 2 сек ЗТП-10/0,4кВ № 1458.

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 со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения, тип связи ПУ определяется по месту работ, поддерживающий многотарифный учет с применением тарифа, дифференцированного по двум зонам суток, 2 шт с учетом п.7.1 и п.7.2 данных ТУ. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

10.4. До ввода объектов в работу, ПАО «Россети Московский регион» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ПАО «Россети Московский регион» и Заявителем.

11. Заявитель осуществляет:

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

11.1.1. Осуществление мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения от точки(ек) присоединения до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя.

11.1.2. Запрещается установка перекидных рубильников. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети Заявителя, работающих отдельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации.

11.1.3. Нагрузку распределить с учетом п.7.1 и п.7.2 данных ТУ (в рамках границ балансовой принадлежности).

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.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 0,4 кВ не выше 0,35 ($\text{tg } \varphi$ меньше или равно 0,35).

11.4. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ПАО «Россети Московский регион» .

Материалы предоставлять в бумажном виде и на CD, DVD дисках с файлами в форматах: pdf; doc; xls; jpeg; tif; vsd.

11.5. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с

передачей указанной информации в ПАО «Россети Московский регион».

11.6. 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.

11.7. 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.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО «Россети Московский регион», с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор при участии ПАО "Россети Московский регион" и Заявителя и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № _____ от " ____ " _____ 20__ г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

12.5. Вид деятельности: **РАЗДЕЛ S. Предоставление прочих видов услуг.**

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

<u>ПОДПИСАНО</u> <u>ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</u> <u>1f965a97</u> <u>Начальник отдела инженерного обеспечения</u> <u>технологического присоединения филиала</u> <u>ПАО «Россети Московский регион» -</u> <u>Западные электрические сети</u> <u>С.Ю.Решетников</u>

Исп. Яковлева О.В.