

Номер закупки: 088-0007986

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала ПАО "Россети Московский регион" - Новая Москва

И.А. Чадов
И.А. Чадов
2026г

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на проведение закупки

Наименование филиала (Заказчик): Новая Москва

Код SAP: I-290711

(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

Московский

ТпНАО

г. Москва, п. Филимонковское, п. Марьино

(субъект)

(область)

(оперг)

(адрес)

Наименование лота: Выполнение ПИР

по титулу: Реконструкция РТП-10/0,4 кВ № 37 с установкой ячейки в РУ-10 кВ, перевод 2КЛ-10 кВ из яч. № 15 РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 37 в устанавливаемую ячейку на 1 секции РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 37, строительство КЛ-10 кВ от яч.15 РТП №37 до яч.22 РУ-10 кВ РП №12, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Филимонковское, п. Марьино

Объем работ (услуг) по лоту: в соответствии с пунктом № 10.2 ТУ № И-22-00-377608/107 от 19.09.2022

СОСТАВ ЛОТА:

Наименование работ (услуг)	Условия исполнения
☒ Разработка исходно-разрешительной документации	
☒ Оформление земельно-правовых отношений	
☒ Получение ТУ от сторонних организаций	В случае необходимости
☒ Выполнение изыскательских работ	
☒ Разработка вариантов основных технических решений	
☒ Разработка технико - экономического обоснования	Разработка бизнес-плана в составе утверждаемой части проекта в соответствии с действующим Положением об инвестиционной деятельности ПАО "МОЭСК".
☒ 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 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 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

Примечание:

Начальная цена лота: 1 369 075,83 руб. с НДС, в том числе НДС 22%

в т.ч.

ПИР	1 369 075,83 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:

☒	оплата за выполненные объемы работ согласно графику выполнения работ в течени <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):

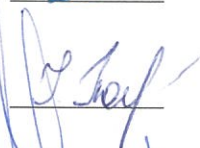
Начало работ: с даты подписания договора
Окончание работ: 31.12.2026

И.о. заместителя директора по капитальному строительству -
начальника управления капитального строительства



Д.В. Соколовский

Начальник отдела инвестиционного планирования, экономики и финансов



Г.А. Ульянчева

Начальник отдела договоров и закупочной деятельности



А.В. Ивченков

Главный специалист отдела договоров и закупочной деятельности



С.Н. Ермоленко

Утверждено

И.о. заместителя директора по капитальному строительству -
начальника управления капитального строительства "Новая Москва" - филиала
ПАО "Россети Московский регион"



Д.В. Соколовский

Расчет предельной стоимости лота "Выполнение ПИР"

Идентификатор инвестиционного проекта: L290711

Реконструкция РТП-100.4 кВ № 37 с установкой ячейки в РУ-10 кВ, перевод 2КС-10 кВ из яч. № 15 РУ-10 кВ РТП-100.4 кВ № 37 в устанавливаемую ячейку на 1 секции РУ-10 кВ РТП-100.4 кВ № 37, строительство КЛ-10 кВ от яч.15 РТП №37 до яч.22 РУ-10 кВ РТП №12, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Филимонковское, п. Мирново

СПРАВОВОЧНО: расчет полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозном уровне цен и соответствии с утвержденной ИИПР / проектом корректировки ИИПР														
Наименование инвестиционного проекта:				Стоимость, рублей										
Группа затрат				Наименование затрат		%		Итого						
месяц и год составления сметы	2	3	4	5	7	8	9	11	12	13	14	Итого		
1	01.2000	Смета в базисном уровне цен	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	0,00	н/д	0,00	
	01.2000	Смета в базисном уровне цен	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	0,00	н/д	0,00	
	01.2000	Смета в базисном уровне цен	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	0,00	н/д	0,00	
	01.2000	Смета в базисном уровне цен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	
	01.2000	Смета в базисном уровне цен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	
	12.2020	Смета в текущем уровне цен	н/д	5 210 104,97	732 760,00	189 823,89	530 201,82	415 338,88	796 721,54	н/д	7 874 951,10	н/д	7 874 951,10	
	12.2020	Смета в текущем уровне цен	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	227 895,28	н/д	227 895,28	н/д	227 895,28	
	12.2020	Смета в текущем уровне цен	н/д	5 210 104,97	732 760,00	189 823,89	530 201,82	415 338,88	1 024 616,82	н/д	8 102 846,38	н/д	8 102 846,38	
	12.2020	Смета в текущем уровне цен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 620 569,27	н/д	1 620 569,27	
	12.2020	Смета в текущем уровне цен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9 723 415,65	н/д	9 723 415,65	
	н/д	Затраты на реализацию	н/д	0,00	0,00	0,00	530 201,82	н/д	651 571,48	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
	н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	0,00	
	н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
	н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	0,00	
	н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
	н/д	Затраты на реализацию	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	0,00	
	н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	0,00	
	н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30
	н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	227 895,28	н/д	227 895,28
	н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 181 773,30	н/д	1 181 773,30	
н/д	Затраты на реализацию													

Обоснование начальной (максимальной) цены договора

Выполнение ПИР по титулу:

Реконструкция РТП-10/0,4 кВ № 37 с установкой ячейки в РУ-10 кВ, перевод 2КЛ-10 кВ из яч. № 15 РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 37 в устанавливаемую ячейку на 1 секции РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 37, строительство КЛ-10 кВ от яч.15 РТП №37 до яч.22 РУ-10 кВ РП №12, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Филимонковское, п. Марьино

Лот: 088-0007986

(указывается предмет закупки)

Начальная (максимальная) цена договора	1 369 075,83	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

**Реконструкция РТП-10/0,4 кВ № 37 с установкой ячейки в РУ-10 кВ, перевод 2КЛ-10 кВ из яч. № 15 РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 37 в устанавливаемую ячейку на 1 секции РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 37, строительство КЛ-10 кВ от яч.15 РТП №37 до яч.22 РУ-10 кВ РП №12, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Филимонковское, п. Марьино
(I-290711)**

Основание: ТУ №И-22-00-377608/107

№ п/п	№ Сметы	Сметная стоимость без НДС		НДС 22%		Сметная стоимость с НДС в ценах на 1 кв. 2026 г.	
		базовая	текущая	базовая	текущая	базовая	текущая
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Смета № 12-01-01 КЛ-10 кВ	19 353,60	596 342,22	4 257,79	131 195,29	23 611,39	727 537,51
2	Смета № 12-01-02 Реконструкция РТП №37	5 032,80	49 341,57	1 107,22	10 855,15	6 140,02	60 196,72
3	Смета № 12-01-03 Геодезические работы	45 540,10	446 475,14	10 018,82	98 224,53	55 558,92	544 699,67
	ВСЕГО	69 926,50	1 092 158,93	15 383,83	240 274,97	85 310,33	1 332 433,90

Составил:



Козлова Д. А.



Приложение № _____
к договору ТП № _____
от " _____ " _____ 20 ____ г.

Московский РЭС (НМ)

№ И-22-00-377608/107

« _____ » _____ 20 ____ г.

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

Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства ТП-1202, новая ТП (2х630 кВА).**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **ТП-1202, новая ТП (2х630 кВА), 142762, г. Москва, п. Филимонковское, п. Марьино.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **2815,74 кВт (в т.ч. 2143,68 кВт по АРБП № НМ/901572-2017 от 15.05.2017г. 3-я категория надежности).**
4. Категория надежности: **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ.**
6. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению: **2 года.**
7. Точка(и) 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-я точка - **болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ № 1202 сек.1 яч.5 в направлении ПС 110 кВ Марьино № 426 110/10 кВ ф.8 - 1407,87 кВт;**
 - 7.2. 2-я точка - **болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ № 1202 сек.2 яч.8 в направлении ПС 110 кВ Марьино № 426 110/10 кВ ф.5 - 1407,87 кВт;**
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Марьино №426 110/10 кВ.**
9. Резервный источник питания: **ПС 110 кВ Марьино №426 110/10 кВ.**
10. ПАО «Россети Московский регион» выполнить:
 - 10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
 - 10.1.1. **Установка и наладка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 2 шт. трехфазных косвенного включения. Место установки определить проектом.**
 - 10.2. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:
 - 10.2.1. **Установить, оборудовать и наладить одну ячейку на 1 секции РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 37;**

10.2.2. Выполнить перевод КЛ-10 кВ, 2 шт. (сооружаемых в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения № ИА-22-307-9055(670414)), из яч. № 15 РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 37 во вновь устанавливаемую ячейку на 1 секции РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 37. Протяженность каждой одножильной КЛ сечением 240 кв. мм с пластмассовой изоляцией – 0,03 км;

10.2.3. Строительство КЛ-10 кВ, 1 шт., от яч. № 15 РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 37 до яч. № 22 РУ-10 кВ РП-10 кВ № 12. Протяженность одножильной КЛ сечением 240 кв. мм с пластмассовой изоляцией – 1 км.

10.3. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).

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. Заявителю выполнить:

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

11.1.1. При необходимости, в связи с увеличением потребляемой мощности, провести мероприятия по реконструкции электрической сети. Выполнить монтаж приемного устройства, в том числе аппаратов защиты, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности;

11.1.2. Запроектировать и построить электрическую сеть 10/0,4 кВ Заявителя с учетом требуемой категории надежности. Параметры и конструктивные особенности электрической сети 10/0,4 кВ Заявителя определить проектом;

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

11.1.4. При необходимости предоставить места, предназначенные для размещения средств коммерческого учета электрической энергии ПАО «Россети Московский регион».

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 10 кВ не выше 0,4 ($\text{tg } \varphi$ меньше или равно 0,4).

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(ами) ПАО "Россети Московский регион" Новая Москва.

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 вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

12.6. После выполнения данных технических условий, ранее выданная разрешительная документация аннулируется и оформляется новый Акт ТП в установленном порядке.

<u>ПОДПИСАНО</u> <u>ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</u> <u>386ff7e0</u> <u>Начальник управления инженерного</u> <u>обеспечения ТП ИА</u> <u>А.М.Елистратов</u>
--