

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта.

Шифр

Наимен
объекта

Расчет сметной стоимости
инвестиционного проекта по титулу:

Огородникова Вера Викторовна
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Земельный
участок со строением, Московская обл., Можайский, Андреевское, кадастровый номер:
50:18:0090609:557.

ТУ

38-26-302-231745(308584)

Категория
надежности

3

Максимальная
мощность

15,0

ПС

Резерв мощн.

ПИР

Год ввода в эксплуатацию

2026

2026

Трансформаторная мощность (при наличии)

МВА

Субъект Российской Федерации

МО

Огородникова Вера Викторовна
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Земельный участок со строением, Московская обл., Можайский, Андреевское, кадастровый номер: 50:18:0090609:557.

Технические условия 38-26-302-231745(308584)
Максимальная мощность

15 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 объёму работ, руб.					Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства
					Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	Итого	Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	Итого	
1	Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП-2 70 мм2	Локальный сметный расчет № 13Л	км	0,05	0,00	3 041 170,00	108 250,00	397 790,00	3 547 210,00	0,00	136 852,65	4 871,25	17 900,55	159 624,45	176 151,17
	в том числе:														
	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор							99 390,00	99 390,00				4 472,55	4 472,55	
	Строительный контроль (2,14% -Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)							67 400,00	67 400,00				3 033,00	3 033,00	
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (3%-приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр)							103 320,00	103 320,00				4 649,40	4 649,40	
	Прочие без учёта затрат на пусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержани службы заказчика и резерв средств на непредвиденные работы и затраты							0,00	0,00				0,00	0,00	
	Затраты на содержание службы Заказчика (3,93 % - Приказ ПАО "Россети МР" от 01.07.2025г. №612)							127 680,00	127 680,00				5745,60	5 745,60	
Итого в уровне цен на 01.01.2024 г (справочно в прогнозных ценах года окончания строительства), в том числе:									0,00	136 852,65	4 871,25	17 900,55	159 624,45	176 151,17	
Проектные и изыскательские работы и авторский надзор												4 472,55			
Строительный контроль												3 033,00			
Резерв средств на непредвиденные работы и затраты												4 649,40			
Прочие без учёта затрат на пусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерва средств на непредвиденные работы и затраты												0,00			
Содержание службы заказчика												5 745,60			

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

Начальник Можайского РЭС

В.В. Архипов

Заместитель начальника Можайского РЭС

Е.А. Кумбариди-Терехова

Расчет выполнил:
специалист СЛД ТП МРЭС

Т.Г. Прудовская

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта по титулу:

Огородникова Вера Викторовна

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Земельный участок со строением, Московская обл., Можайский, Андреевское, кадастровый номер: 50:18:0090609:557.

	Срок окончания ПНР:	2026							Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства
	Год окончания строительства:	2026							
	Стоимость в ценах на 1 кв. 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	
		2025	2026	2027	2028	2029	2030		
		1,037	1,104	1,156	1,204	1,253	1,304		
1	ПНР	4 472,55	1,074	1,055					4 935,62
2	СМР	136 852,65	1,074	1,055					151 021,69
3	Оборудование	0,00	1,074	1,055					0,00
4	ПНР	4 871,25	1,074	1,055					5 375,59
5	Содержание службы заказчика	5 745,60	1,074	1,055					6 340,47
6	Строительный контроль	3 033,00	1,074	1,055					3 347,02
7	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	4 649,40	1,074	1,055					5 130,78
8	Прочие	0,00	1,074	1,055					0,00
	ВСЕГО: сметная стоимость строительства, руб.:	159 624,45							176 151,17

ИТОГО (без НДС), руб.	176 151,17
НДС-22%, руб.	38 753,26
ВСЕГО с НДС, руб.	214 904,42

в т.ч. ПИР без НДС	4 935,62
в т.ч. СМР, оборудование, ПНР, прочие без НДС	171 215,55

Составил специалист СЛД ТП МРЭС

(подпись)

Прудовская Т.Г.

Проверил Зам.начальника Можайского РЭС

(подпись)

Кумбардин-Терехова Е.А.

Расчет удельных показателей стоимости строительства (руб./МВА; руб./км)

Объект:

Огородникова Вера Викторовна
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Земельный участок со строением,
Московская обл., Можайский, Андреевское, кадастровый номер: 50:18:0090609:557.

Дата окончания строительства

2026


Срок окончания ПИР

2026

выборка	Наименование	Показатель (км, МВА, шт.)	Стоимость в ценах на 1 кв. 2025 г. по объёму работ, руб. (без учета НДС)					
			Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	ПИР	Итого
1	КЛ 0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	КЛ 6-20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Благоустройство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	ГНБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	ВЛ 0,4 кВ	0,05	0,00	136 852,65	4 871,25	13 428,00	4 472,55	159 624,45
4	ВЛ 6-20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Доп. работы при сооружении ВЛ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	ТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВСЕГО по объекту		0,00	136 852,65	4 871,25	13 428,00	4 472,55	159 624,45

выборка	Наименование	Показатель (км, МВА, шт.)	Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства, руб., (без учета НДС)						Удельный показатель стоимости (руб. на ед.)
			Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	ПИР	Итого	
1	КЛ 0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	КЛ 6-20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Благоустройство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	ГНБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	ВЛ 0,4 кВ	0,05	0,00	151 021,69	5 375,59	14 818,27	4 935,62	176 151,17	
4	ВЛ 6-20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Доп. работы при сооружении ВЛ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	ТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ВСЕГО по объекту		0,00	151 021,69	5 375,59	14 818,27	4 935,62	176 151,17	

Составил специалист СЛД ТП МРЭС




(подпись)

Прудовская Т.Г.

Проверил Зам.начальника Можайского РЭС

(подпись)



Кумбариди-Терехова Е.А.

Калькулятор расчета платы за технологическое присоединение

по стандартизированным тарифным ставкам и льготной ставке за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности

на территории Московской области на 2026 год.

в соответствии с распоряжением КЦиТ МО от 28.11.2025 №300-Р

Данный калькулятор рассчитан на потребителей услуг по технологическому присоединению при уровне напряжения менее 35 кВ к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» на территории Московской области

!!! Для расчета ставок платы за ТП параметры необходимо внести во все Приложения

Максимальная мощность:	15,00	0 ф/п	да
Категория надежности (2 или 3):	3	1 Ю/ЭИП	нет
Год окончания договора	2026	2	
Уровень напряжения 0,4 кВ или ниже, и потребитель подпадает под изменения по ПП РФ 262:	1		
Максимальная мощность ТПУ с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения	0,00		Ошибка

Плата за ТП	Без НДС	НДС	С НДС
Расчет платы для заявителей с присоединяемой мощностью более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)			
Итого по стандартизированной ставке, руб.	16 663,41	3 665,95	20 329,36
Итого по стандартизированной ставке с учетом индекс-дефляторов, руб.*	16 663,41	3 665,95	20 329,36

Применяется только при расчете платы по договорам ТП свыше 670 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

Приложение 1. Тариф за выдачу ТУ по стандартизированной ставке

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятию, указанному в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов в территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированные тарифные ставки (без НДС), руб. за кВт присоединение
1	2	3
C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	16 663,41
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	14 295,55
C _{1.1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	2 367,86
C _{1.1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	8 559,77
Итого:		16 663,41

Приложение 2. ВЛ, КЛ, РП,ТП, РТП, ПКУ

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (последствия мила), с также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов в территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования)

Строительство ВЛ									
Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированные тарифные ставки		Ед. измерения	0,4 кВ		1-20 кВ		
		0,4 кВ и ниже	1-20 кВ		Параметры	Стоимость, руб без НДС	Параметры	Стоимость, руб без НДС	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
C ₂	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)								
C _{2.1.1.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталь-алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 994 514,45	x	км		0,00	x	x	
C _{2.1.1.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталь-алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 566 725,30	12 040 549,04	км		0,00		0,00	
C _{2.1.1.3.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталь-алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 731 134,48	x	км		0,00	x	x	
C _{2.1.1.3.4.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталь-алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	x	8 321 741,11	км	x	x		0,00	
C _{2.1.1.4.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 282 774,63	9 093 394,31	км		0,00		0,00	
C _{2.1.1.4.2.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 069 265,20	10 517 487,87	км		0,00		0,00	
C _{2.1.1.4.2.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 291 913,53	12 034 337,33	км		0,00		0,00	
C _{2.1.1.3.1.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталь-алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	1 381 707,40	x	км		0,00	x	x	
C _{2.1.1.3.2.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталь-алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2 747 263,46	x	км		0,00	x	x	
C _{2.1.1.3.3.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталь-алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	1 124 689,98	x	км		0,00	x	x	
C _{2.1.1.4.2.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	3 301 648,89	x	км		0,00	x	x	
Итого ВЛ:						0,00	Итого ВЛ:	0,00	
Итого ВЛ общая:						0,00			

Строительство КЛ											
Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированные тарифные ставки			Ед. измерения	0,4 кВ		1-10 кВ		15-20 кВ	
		0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	15-20 кВ		Параметры	Стоимость, руб без НДС	Параметры	Стоимость, руб без НДС	Параметры	Стоимость, руб без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
C ₃	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)										
КЛ одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией											
1 КЛ в траншее											
C _{3.1.1.1.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной кабелем в траншее	x	9 349 105,39	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{3.1.1.2.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной кабелем в траншее	x	7 271 859,20	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{3.1.1.3.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 710 540,74	7 541 625,92	x	км		0,00		0,00	x	x
C _{3.1.1.4.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 673 285,20	7 417 942,54	11 255 805,27	км		0,00		0,00		0,00
C _{3.1.1.5.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	x	x	км	x	x	x	x	x	x
C _{3.1.1.6.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	x	x	км	x	x	x	x	x	x
C _{3.1.1.7.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	14 420 092,18	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{3.1.1.8.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	19 582 392,16	x	км	x	x		0,00	x	x
2 и более КЛ в траншее											
C _{3.1.1.1.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	x	x	x	км	x	x	x	x	x	x
C _{3.1.1.2.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	x	x	x	км	x	x	x	x	x	x
C _{3.1.1.2.3}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	x	15 896 820,53	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{3.1.1.3.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 828 290,43	12 965 236,49	14 116 718,85	км		0,00		0,00		0,00
C _{3.1.1.3.3}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	x	14 209 192,46	19 714 526,86	км	x	x		0,00		0,00
C _{3.1.1.3.5}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	x	x	x	км	x	x	x	x	x	x
C _{3.1.1.4.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	11 243 424,51	12 076 885,48	22 901 596,97	км		0,00		0,00		0,00

[illegible]

[illegible]

С.4.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно € тремя трубами в скважине	x	62 709 671,86	x	км	x	x		0,00	x	x
С.4.1.1.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 40 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	x	x	x	км	x	x	x	x	x	x
С.4.1.1.7.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно € двумя трубами в скважине	x	61 605 785,38	x	км	x	x		0,00	x	x
С.4.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно € тремя трубами в скважине	x	38 844 985,85	x	км	x	x		0,00	x	x
С.4.1.1.8.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно € двумя трубами в скважине	x	107 278 075,78	x	км	x	x		0,00	x	x
				Итого К.Л, ГНБ:		0,00		Итого К.Л, ГНБ:	0,00	Итого К.Л, ГНБ:	0,00
				Итого К.Л, ГНБ общая:		0,00					

Строительство РП (КРУН, реоклюзер, ЛР)		Стандартизированные тарифные ставки		Ед. измерения	0,4 кВ		1-10 кВ	
		0,4 кВ и ниже	1-10 кВ		Параметры	Стоимость, руб без НДС	Параметры	Стоимость, руб без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9
С4	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реоклюзеров, КРН/КРУН, распределительных пунктов) на 1-м уровне напряжения (руб./шт)							
С4.1.2	реоклюзеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	x	2 020 671,67	шт.	x	x		0,00
С4.1.3	реоклюзеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	x	2 508 557,39	шт.	x	x		0,00
С4.1.4	реоклюзеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	2 890 442,53	шт.	x	x		0,00
С4.2.1	линейные разьединители номинальным током до 100 А включительно	x	131 517,27	шт.	x	x		0,00
С4.2.3	линейные разьединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	x	89 029,21	шт.	x	x		0,00
С4.2.4	линейные разьединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	95 338,60	шт.	x	x		0,00
С4.5.3.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	x	2 835 709,50	шт.	x	x		0,00
С4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	x	2 583 953,50	шт.	x	x		0,00
С4.5.4.2	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	x	2 472 662,42	шт.	x	x		0,00
С4.5.4.3	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	x	x	шт.	x	x	x	x
С4.5.5.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	x	x	шт.	x	x	x	x
С4.5.5.4	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	x	x	шт.	x	x	x	x
С4.6.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	109 400,82	x	шт.		0,00	x	x
С4.6.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	130 792,46	x	шт.		0,00	x	x
С4.6.2.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	x	x	шт.	x	x	x	x
С4.6.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	129 796,82	x	шт.		0,00	x	x
С4.6.3.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	x	21 432 174,12	шт.	x	x		0,00
С4.6.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	191 796,25	13 172 414,92	шт.		0,00		0,00
С4.6.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	x	21 309 018,48	шт.	x	x		0,00
С4.6.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	x	25 443 367,84	шт.	x	x		0,00
С4.6.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	x	26 565 128,25	шт.	x	x		0,00
С4.6.5.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	x	26 858 151,40	шт.	x	x		0,00
С4.6.5.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	x	67 920 325,91	шт.	x	x		0,00
					Итого РП, КРН, КРУН:	0,00	Итого РП, КРН, КРУН:	0,00
					Итого РП, КРН, КРУН общая:	0,00		

Строительство ТП		Стандартизированные тарифные ставки			Ед. измерения	6/0,4кВ		10/0,4кВ		20/0,4кВ	
Наименование стандартизированной тарифной ставки		6/0,4кВ	10/0,4кВ	20/0,4кВ		Наличие, 0/1/2	Стоимость, руб без НДС	Наличие, 0/1/2	Стоимость, руб без НДС	Наличие, 0/1/2	Стоимость, руб без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
С ₅	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)										
Однотрансформаторные											
С _{5.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	45 362,78	43 395,24	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
С _{5.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	14 157,82	14 354,97	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
С _{5.1.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	7 868,54	7 417,10	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
С _{5.1.4}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	x	x	x	руб./кВт	x	x	x	x	x	x
С _{5.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	70 264,93	63 813,55	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
С _{5.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 091,64	19 823,57	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
С _{5.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 424,46	10 445,29	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
С _{5.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 280,98	5 696,71	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
С _{5.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 179,73	4 405,79	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
С _{5.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 301,45	5 184,65	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
С _{5.1.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	26 189,44	29 678,11	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
С _{5.1.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	x	x	x	руб./кВт	x	x	x	x	x	x
С _{5.1.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	x	4 465,84	x	руб./кВт	x	x		0,00	x	x
Двухтрансформаторные											

C _{5.2.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	29 602,36	30 437,31	х	руб./кВт		0,00		0,00	х	х
C _{5.2.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 507,00	13 180,56	х	руб./кВт		0,00		0,00	х	х
C _{5.2.4.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 900,87	6 428,14	х	руб./кВт		0,00		0,00	х	х
C _{5.2.5.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 662,82	5 689,31	х	руб./кВт		0,00		0,00	х	х
C _{5.2.6.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 542,27	5 280,83	х	руб./кВт		0,00		0,00	х	х
C _{5.2.8.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	х	3 895,22	х	руб./кВт	х	х		0,00	х	х
C _{5.2.3.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно бачкового типа	31 567,96	16 019,20	х	руб./кВт		0,00		0,00	х	х
C _{5.2.4.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно бачкового типа	26 964,97	17 160,53	26 413,07	руб./кВт		0,00		0,00		0,00
C _{5.2.5.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно бачкового типа	10 397,26	10 889,99	18 884,05	руб./кВт		0,00		0,00		0,00
C _{5.2.6.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно бачкового типа	8 416,06	7 875,39	9 373,07	руб./кВт		0,00		0,00		0,00
C _{5.2.7.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно бачкового типа	7 690,48	5 635,55	6 914,69	руб./кВт		0,00		0,00		0,00
C _{5.2.8.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно бачкового типа	11 855,53	5 521,96	6 223,91	руб./кВт		0,00		0,00		0,00
C _{5.2.8.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно бачкового типа	х	6 792,72	7 840,80	руб./кВт	х	х		0,00		0,00
C _{5.2.18.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно бачкового типа	6 909,75	7 073,99	6 593,94	руб./кВт		0,00		0,00		0,00
Итого ТП:							0,00	Итого ТП:	0,00	Итого ТП:	0,00
Итого ТП общая:							0,00				

Строительство РТП									
Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированные тарифные ставки	Стандартизированные тарифные ставки	Ед. измерения	6 (10)/0,4кВ		6 (10)/0,4кВ		
		6 (10)/0,4кВ	6 (10)/0,4кВ		Наличие, 0/1/2	Стоимость, руб без НДС	Наличие, 0/1/2	Стоимость, руб без НДС	
1	2	3	4	5	5	6	5	6	
C ₆	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)								
C _{6.2.2.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	45 120,82	х	руб./кВт		0,00	х	х	
C _{6.2.4.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	30 932,85	х	руб./кВт		0,00	х	х	
C _{6.2.5.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	5 594,39	х	руб./кВт		0,00	х	х	
C _{6.2.6.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	15 353,92	х	руб./кВт		0,00	х	х	
C _{6.2.7.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	х	х	руб./кВт	х	х	х	х	
C _{6.2.8.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	8 304,57	х	руб./кВт		0,00	х	х	
C _{6.2.18.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	х	х	руб./кВт	х	х	х	х	
C _{6.2.5.1}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно открытого типа	х	х	руб./кВт	х	х	х	х	
Итого РТП:						0,00	Итого РТП:	0,00	
Итого РТП общая:						0,00			

Средства коммерческого учета											
Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированные тарифные ставки			Ед. измерения	0,4 кВ		1-20 кВ		110 кВ	
		0,4 кВ и выше	1-20 кВ	110 кВ и выше		Параметры	Стоимость, руб без НДС	Параметры	Стоимость, руб без НДС	Параметры	Стоимость, руб без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
C ₈	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)										
C _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	29 543,57	х	х	рублей за точку учета		0,00	х	х	х	х
C _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	40 869,94	х	х	рублей за точку учета		0,00	х	х	х	х
C _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосинусного включения	48 134,51	х	х	рублей за точку учета		0,00	х	х	х	х
C _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косинусного включения	х	499 411,89	х	рублей за точку учета	х	х		0,00	х	х
Итого ПУ:							0,00	ИТОГО ПУ:	0,00	ИТОГО ПУ:	0,00
Итого ПУ общая:							0,00				
ИТОГО ОБЩАЯ:							16 663,41				

КОНТРОЛЬ НЕ ПРЕВЫШЕНИЯ ПОЛНОГО ОБЪЕМА ФИНАНСИРОВАНИЯ НАД ФИНАНСОВЫМИ ПОТРЕБНОСТЯМИ ПО УНЦ.

Год ввода в эксплуатацию:	2026
Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта по титулу:	
Расчет сметной стоимости ИП в прогнозных ценах, руб. без НДС	176 151 167,43
Расчет сметной стоимости ИП в прогнозных ценах, руб. с НДС	214 904 424,27
Расчет потребностей по УНЦ в текущих ценах, руб. без НДС	0,00
Расчет потребностей по УНЦ в текущих ценах, руб.с НДС	0,00
Расчет объема финансовых потребностей по УНЦ в прогнозных ценах, руб. без НДС	0,00
Расчет объема финансовых потребностей по УНЦ в прогнозных ценах, руб. с НДС	0,00
ОТКЛОНЕНИЕ (НЕ ДОЛЖНО БЫТЬ ОТРИЦАТЕЛЬНЫМ)	-214 904 424,27

ССР в текущ. ценах, руб. без НДС:	159 624 450	СМР	Оборуд.	Прочие
ССР в текущ. ценах, руб. с НДС:	191 549 340	88,31%	0,00%	11,69%
	191 549 340,00			

ССР в текущ. ценах, руб. без НДС:	159 624 450	СМР	Оборуд.	Прочие
ССР в текущ. ценах, руб. с НДС:	191 549 340	88,31%	0,00%	11,69%
	191 549 340,00			

Показатель	до 2023 (ФАКТ)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Расчет ФИН по объектам-аналогам в прогнозных ценах	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00
Индекс-дефлятор МЭР		109,1	108,1	107,4	105,5	104,1	104,1	104,1	104,1	-

Код инициативы	Код версии	Код главы ССР	Номер позиции ЛС	Тип сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Строительные и монтажные работы	Монтажные работы	Оборудование	Прочие затраты (за искл. ПИР, ПНР, ОКС)	Пуско-наладочные работы	Содержание службы заказчика	Проектно-изыскательные работы	СМР, хозспособом
I-241161		2	1	н/д	СМР, Оборудование	136 852 650,00	-	-	-	-	-	-	-
I-241161		9	2	н/д	ПНР, Прочие	-	-	-	-	4 871 250,00	-	-	-
I-241161		10	3	н/д	ОКС	-	-	-	-	-	5 745 600,00	-	-
I-241161		10	4	н/д	Строительный контроль	-	-	-	3 033 000,00	-	-	-	-
I-241161		12	5	н/д	ПИР	-	-	-	-	-	-	4 472 550,00	-
I-241161		13	6	н/д	Непредвиденные затраты	-	-	-	4 649 400,00	-	-	-	-
I-241161		14	7	НДС 20%	Средства на уплату налога на добавленную стоимость	27 370 530,00	-	-	1 536 480,00	974 250,00	1 149 120,00	894 510,00	-

Итого по ЛС, текущие цены	
136 852 650,00	
4 871 250,00	
5 745 600,00	
3 033 000,00	
4 472 550,00	
4 649 400,00	
31 924 890,00	
Итого	159 624 450,00
Итого с НДС	191 549 340,00

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта по титулу:

Стоимость в ценах на 1 кв. 2024 г.						
№ п/п	Обоснование	Наименование , глав, объектов капитального строительства, работ и затрат.	Сметная стоимость тыс.руб.			
			строительных и монтажных работ	оборудования	прочих затрат	всего
1	2	3	4	6	7	8
		Глава 2. Основные объекты строительства				
1	Расчет сметной стоимости	Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта по титулу:	136 852,65	0,00	0,00	136 852,65
		Всего по главам 1-8	136 852,65	0,00	0,00	136 852,65
		Глава 9. Прочие работы и затраты				
2	Расчет сметной стоимости	ПНР			4 871,25	4 871,25
		Всего по гл.9			4 871,25	4 871,25
		Всего по гл.1-9	136 852,65	0,00	4 871,25	141 723,90
		Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль				
3	Расчет сметной стоимости	Содержание службы заказчика, Строительный контроль			8 778,60	8 778,60
		Всего по главе 10			8 778,60	8 778,60
		Глава 12 публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы				
4	Расчет сметной стоимости	ПИР, авторский надзор, экспертиза			4 472,55	4 472,55
		Всего по главе 12			4 472,55	4 472,55
		Всего по гл 1-12	136 852,65	0,00	18 122,40	154 975,05
5	Расчет сметной стоимости	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	4 105,71	0,00	543,69	4 649,40
		Итого	140 958,36	0,00	18 666,09	159 624,45
6	Налоговый кодекс РФ ст. 49	НДС 20%	28 191,67	0,00	3 733,22	31 924,89
		Всего по сводному сметному расчету				191 549,34

Составил

(подпись)

Проверил

(подпись)

Прогноз индексов-дефляторов и инфляции

Наименование	Наименование документа - источника данных
<p style="text-align: center;">Индексы- дефляторы, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период (в %, к предыдущему году)</p>	<p style="text-align: center;">Индексы-дефляторы Минэкономразвития</p>

Прогноз индексов цен производителей

Доведено Письмом Минэкономразвития
социально-экономического развития

Строительство
дефлятор
ИЦП

Строительство
ИЦП

ю 2030 г. (в %, за год к предыдущему году)

Реквизиты документа	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Сайт Министерства экономического развития РФ: от 24.11.2016 года; от 27.10.2017 года; от 26.09.2020 года. № 33918-ПК/Д03и от 5 октября 2021 № 35312-ПК/Д03и от 28 сентября 2023 г. от 02.10.2024 No 35132-ПК/Д03и от 30.09.2025 37099-ПК/Д03и	114,3	106,3	103,7	105,3	106,8	105,6

елей и индексов-дефляторов по видам экономической деятельности, в % г/г (Базовый в:
азвития России №37099-ПК/Д03и от 30 сентября 2025 г. «О применении показателей при
азвития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую
государственному оборонному заказу»

2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отчет ²	оценка	прогноз			экстраполяц	
107,8	108,1	105,4	104,5	104,3		
107,9	107,9	105,4	104,4	104,3	104,3	104,3

2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1,079	1,079	1,054	1,044	1,043	1,043	1,043

2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
104,9	114,6	109,1	108,1	107,4	105,5	104,1	104,1
				1,037	1,104	1,156	1,204

ариант)

огноза
по

2031
ия
104,3

2031
1, 043

2029 год	2030 год	2031	2032	2033	2034	2035	2036
104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1
1,253	1,304						

Для расчета удельных показателей столбец С "РСС ИП" вносим данные по выборке, согласно

1	КЛ 0,4 кВ
11	11-ПИР
2	КЛ 10 кВ
22	11-ПИР
3	ВЛ 0,4 кВ
33	33-ПИР
4	ВЛ 10 кВ
44	33-ПИР
5	ТП
55	55 - ПИР
6	ГНБ для КЛ 0,4 Кв
66	66 - ПИР
7	ГНБ для КЛ 10 кВ
77	77 - ПИР
8	Благоустройство КЛ 0,4 кВ
88	88-ПИР
9	Благоустройство КЛ 10 кВ
99	99-ПИР
10	Прочие объекты
1010	(не относятся к км и кВА)

(для РТП тоже берем 5
ПИР-55)

о следующей разбивке: