Обоснование начальной (максимальной) цены договора

«СМР Выполнение работ по реконструкции ВЛ 10 кВ Ф.1 ПС 220 кВ Марадыково»

Начальная (максимальная) цена договора	29 700,511 тыс. руб. без НДС 36 234,623 тыс. руб. с НДС
Используемый метод определения начальной (максимальной) цены договора с обоснованием	*Проектно – сметный метод Основание для определения начальной (максимальной) цены договора проектно-сметным методом является проектная документация (включающая сметную стоимость работ), разработанная и утвержденная в соответствии с законодательством Российской Федерации.*
Организационно-распорядительный документ Заказчика, требования которого применялись при формировании начальной (максимальной) цены договора (при наличии)	*Приказ ПАО «МРСК Центра» от 06.03.2020 №120-ЦА «Об утверждении регламента «Формирование, внесение изменений и согласование начальной (максимальной) цены лота на выполнение проектно-изыскательских, строительно-монтажных работ, поставку оборудования и материалов по закупкам, включаемым в Планы закупок ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья», а также по внеплановым закупкам по объектам инвестиционной деятельности»»*
Расчет начальной (максимальной) цены договора	*Расчет начальной (максимальной) цены договора размещен в виде отдельного приложения*

Заместитель директора по инвестиционной деятельности филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Кировэнерго" В.Л. Зонов

Согласовано:
Начальник отдела безопасности
филиала "Кировэнерго"
ПАО "Россети Центр и Приволжье"

/Д.А.Бортников

Утверждаю:
Заместитель директора по инвестиционной деятельности
филиала "Кировэнерго"
ПАО "Россети Центр и Приволжье"

19.10.2026 /В.Л.Зонов

РАСЧЕТ НАЧАЛЬНОЙ (МАКСИМАЛЬНОЙ) СТОИМОСТИ ЗАКУПКИ

Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф.1 ПС 220 кВ Марадыково.

(наименование стройки)

Составлен в текущем уровне цен III квартал 2026 года

№ п/п	Обоснование	Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				
			Строительных (ремонтно-строительных, ремонтно-реставрационных) работ	монтажных работ	оборудования	прочих затрат	всего
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 1 Подготовка территории строительства							
1.1	01-01-01	ЭТАП 1. Вынос трассы ВЛЗ 10 кВ	0,00000	0,00000	0,00000	18,64970	18,64970
1.2	01-01-02	ЭТАП 1. Просека ВЛ 10 кВ	76,88069	0,00000	0,00000	0,00000	76,88069
1.3	01-01-03	ЭТАП 1. Демонтаж ВЛ 10 кВ	274,23354	0,00000	0,00000	0,00000	274,23354
1.4	01-01-04	ЭТАП 1. Демонтаж РЛК 10 кВ	34,28946	0,00000	0,00000	0,00000	34,28946
1.5	01-02-01	ЭТАП 2. Вынос трассы ВЛЗ 10 кВ	0,00000	0,00000	0,00000	44,59629	44,59629
1.6	01-02-02	ЭТАП 2. Просека ВЛ 10 кВ	107,63296	0,00000	0,00000	0,00000	107,63296
1.7	01-02-03	ЭТАП 2. Демонтаж ВЛ 10 кВ	658,60509	0,00000	0,00000	0,00000	658,60509
1.8	01-02-04	ЭТАП 2. Демонтаж РЛК 10 кВ	85,72361	0,00000	0,00000	0,00000	85,72361
1.9	01-03-01	ЭТАП 3. Вынос трассы ВЛЗ 10 кВ	0,00000	0,00000	0,00000	36,54556	36,54556
1.10	01-03-02	ЭТАП 3. Просека ВЛ 10 кВ	191,17553	0,00000	0,00000	0,00000	191,17553
1.11	01-03-03	ЭТАП 3. Демонтаж ВЛ 10 кВ	569,40746	0,00000	0,00000	0,00000	569,40746
1.12	01-03-04	ЭТАП 3. Демонтаж РЛК 10 кВ	51,43416	0,00000	0,00000	0,00000	51,43416
1.13	01-04-01	ЭТАП 4. Вынос трассы ВЛЗ 10 кВ	0,00000	0,00000	0,00000	37,54895	37,54895
1.14	01-04-02	ЭТАП 4. Просека ВЛ 10 кВ	81,04433	0,00000	0,00000	0,00000	81,04433
1.15	01-04-03	ЭТАП 4. Демонтаж ВЛ 10 кВ	478,01147	0,00000	0,00000	0,00000	478,01147
1.16	01-04-04	ЭТАП 4. Демонтаж РЛК 10 кВ	51,43416	0,00000	0,00000	0,00000	51,43416
1.17	01-05-01	ЭТАП 5. Вынос трассы ВЛЗ 10 кВ	0,00000	0,00000	0,00000	39,53709	39,53709
1.18	01-05-02	ЭТАП 5. Демонтаж ВЛ 10 кВ	472,89588	0,00000	0,00000	0,00000	472,89588
1.19	01-05-03	ЭТАП 5. Демонтаж РЛК 10 кВ	17,14473	0,00000	0,00000	0,00000	17,14473
1.20	01-06-01	ЭТАП 6. Вынос трассы ВЛЗ 10 кВ	0,00000	0,00000	0,00000	39,53709	39,53709
1.21	01-06-02	ЭТАП 6. Просека ВЛ 10 кВ	331,25405	0,00000	0,00000	0,00000	331,25405
1.22	01-06-03	ЭТАП 6. Демонтаж ВЛ 10 кВ	508,66889	0,00000	0,00000	0,00000	508,66889
1.23	01-06-04	ЭТАП 6. Демонтаж РЛК 10 кВ	17,14473	0,00000	0,00000	0,00000	17,14473
	Итого по Главе 1. "Подготовка территории строительства"		4006,98074	0,00000	0,00000	216,41468	4223,39542
Глава 2. Основные объекты строительства, реконструкции, капитального ремонта							
2.1	02-01-01	ЭТАП 1. Строительство ВЛ-10кВ	1625,06419	3,70419	153,73593	0,00000	1782,50431
2.2	02-01-02	ЭТАП 1. Строительство КЛ 10 кВ	26,41957	28,87044	0,00000	0,00000	55,29001
2.3	02-01-03	ЭТАП 1. Монтаж РЛК 10 кВ	36,22761	0,00000	98,20409	0,00000	134,43170
2.4	02-02-01	ЭТАП 2. Строительство ВЛ-10кВ	3707,84522	11,11257	248,63379	0,00000	3967,59158
2.5	02-02-02	ЭТАП 2. Строительство КЛ 10 кВ	13,67062	15,02939	0,00000	0,00000	28,70001
2.6	02-02-03	ЭТАП 2. Монтаж РЛК 10 кВ	112,52427	0,00000	294,61227	0,00000	407,13654
2.7	02-03-01	ЭТАП 3. Строительство ВЛ-10кВ	4354,38611	14,53062	249,84120	0,00000	4618,75793
2.8	02-03-02	ЭТАП 3. Монтаж РЛК 10 кВ	106,75798	0,00000	294,61227	0,00000	401,37025
2.9	02-04-01	ЭТАП 4. Строительство ВЛ-10кВ	3751,86100	14,81677	249,84120	0,00000	4016,51897
2.10	02-04-02	ЭТАП 4. Монтаж РЛК 10 кВ	108,02575	0,00000	294,61227	0,00000	402,63802
2.11	02-05-01	ЭТАП 5. Строительство ВЛ-10кВ	3064,00816	10,82645	187,38090	0,00000	3262,21551
2.12	02-05-02	ЭТАП 5. Монтаж РЛК 10 кВ	36,01319	0,00000	98,20409	0,00000	134,21728
2.13	02-06-01	ЭТАП 6. Строительство ВЛ-10кВ	2856,83818	3,70419	187,38090	0,00000	3047,92327
2.14	02-06-02	ЭТАП 6. Монтаж РЛК 10 кВ	35,58601	0,00000	98,20409	0,00000	133,79010
	Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства, реконструкции, "		**19835,22786**	**102,59462**	**2455,26300**	**0,00000**	**22393,08548**
Глава 9. Прочие работы и затраты							
9.1	Приказ 325/пр от 25.05.2021	Удорожание в связи с производством работ в зимнее время - 2,9%	691,42405	2,97524	0,00000	0,00000	694,39929
9.2	09-01-01	ЭТАП 1. ПНР ВЛ-10кВ	0,00000	0,00000	0,00000	69,47227	69,47227
9.3	09-01-02	ЭТАП 1. ПНР РЛК	0,00000	0,00000	0,00000	11,99946	11,99946
9.4	09-02-01	ЭТАП 2. ПНР ВЛ-10кВ	0,00000	0,00000	0,00000	92,08224	92,08224
9.5	09-02-02	ЭТАП 2. ПНР РЛК	0,00000	0,00000	0,00000	35,99837	35,99837
9.6	09-03-01	ЭТАП 3. ПНР ВЛ-10кВ	0,00000	0,00000	0,00000	79,81919	79,81919
9.7	09-03-02	ЭТАП 3. ПНР РЛК	0,00000	0,00000	0,00000	35,99837	35,99837
9.8	09-04-01	ЭТАП 4. ПНР ВЛ-10кВ	0,00000	0,00000	0,00000	88,68797	88,68797
9.9	09-04-02	ЭТАП 4. ПНР РЛК	0,00000	0,00000	0,00000	35,99837	35,99837

9.10	09-05-01	ЭТАП 5. ПНР ВЛ-10кВ	0,00000	0,00000	0,00000	67,33060	67,33060
9.11	09-05-02	ЭТАП 5. ПНР РЛК	0,00000	0,00000	0,00000	11,99946	11,99946
9.12	09-06-01	ЭТАП 6. ПНР ВЛ-10кВ	0,00000	0,00000	0,00000	60,61878	60,61878
9.13	09-06-02	ЭТАП 6. ПНР РЛК	0,00000	0,00000	0,00000	11,99946	11,99946
9.14	ФГИС ЦС Кировская область, 3 квартал 2026, 91.13.03-081, 4-100-040	Доставка рабочих к месту работы 1 этап (82)км/49км/ч*2р*11д*(1456,98+943,52)/1000*1маш.	0,00000	0,00000	0,00000	88,37759	88,37759
9.15	ФГИС ЦС Кировская область, 3 квартал 2026, 91.13.03-081, 4-100-040	Доставка рабочих к месту работы 2 этап (82)км/49км/ч*2р*20д*(1456,98+943,52)/1000*1маш.	0,00000	0,00000	0,00000	160,68653	160,68653
9.16	ФГИС ЦС Кировская область, 3 квартал 2026, 91.13.03-081, 4-100-040	Доставка рабочих к месту работы 3 этап (82)км/49км/ч*2р*26д*(1456,98+943,52)/1000*1маш.	0,00000	0,00000	0,00000	208,89249	208,89249
9.17	ФГИС ЦС Кировская область, 3 квартал 2026, 91.13.03-081, 4-100-040	Доставка рабочих к месту работы 4 этап (82)км/49км/ч*2р*22д*(1456,98+943,52)/1000*1маш.	0,00000	0,00000	0,00000	176,75518	176,75518
9.18	ФГИС ЦС Кировская область, 3 квартал 2026, 91.13.03-081, 4-100-040	Доставка рабочих к месту работы 5 этап (82)км/49км/ч*2р*17д*(1456,98+943,52)/1000*1маш.	0,00000	0,00000	0,00000	136,58355	136,58355
9.19	ФГИС ЦС Кировская область, 3 квартал 2026, 91.13.03-081, 4-100-040	Доставка рабочих к месту работы 6 этап (82)км/49км/ч*2р*18д*(1456,98+943,52)/1000*1маш.	0,00000	0,00000	0,00000	144,61788	144,61788
9.20	Приказ АО "Газпром газораспределение Киров" от 26.12.2025 г. № 356	Выезд на место представителя АО "Газпром Газораспределение Киров"	0,00000	0,00000	0,00000	6,65000	6,65000
		Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"	**691,42405**	**2,97524**	**0,00000**	**1524,56776**	**2218,96706**
		Итого по Главам 1-9	**24533,63265**	**105,56986**	**2455,26300**	**1740,98244**	**28835,44796**
		Итого по Главам 1-12	**24533,63265**	**105,56986**	**2455,26300**	**1740,98244**	**28835,44796**
Непредвиденные затраты							
2	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п.179	Резерв на непредвиденные работы и затраты 3%	736,00898	3,16710	73,65789	52,22947	865,06344
		Итого "Непредвиденные затраты"	**736,00898**	**3,16710**	**73,65789**	**52,22947**	**865,06344**
		Итого с учетом "Непредвиденные затраты"	**25 269,64163**	**108,73696**	**2 528,92089**	**1 793,21192**	**29 700,51140**
Налоги и обязательные платежи							
3	№ 425-ФЗ от 28.11.2025	НДС - 22 %	5559,32116	23,92213	556,36260	394,50662	6534,11251
		Итого "Налоги и обязательные платежи"	**5559,32116**	**23,92213**	**556,36260**	**394,50662**	**6534,11251**
		Итого по сводному расчету	**30828,96279**	**132,65909**	**3085,28349**	**2187,71854**	**36234,62391**

Составил Ведущий специалист СО УИ О.Я. Платунова

подпись, (инициалы, фамилия)

Проверил Начальник УИ В.М. Бузмакова

подпись, (инициалы, фамилия)