

**МЕТОДИКА
определения стоимости
проектных работ по объектам
энергоснабжения
(высоковольтные электроподстанции
и кабельные линии),
осуществляемых с привлечением средств
бюджета города Москвы**

МРР- 3.2.52.02 -10

**СИСТЕМА ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ
В ПРОЕКТНОМ КОМПЛЕКСЕ**

**Правительство Москвы
Комитет по архитектуре и градостроительству города Москвы**

**МЕТОДИКА
определения стоимости
проектных работ по объектам
энергоснабжения
(высоковольтные электроподстанции
и кабельные линии),
осуществляемых с привлечением средств
бюджета города Москвы**

MPP- 3.2.52.02 -10

«Методика определения стоимости проектных работ по объектам энергоснабжения (высоковольтные электроподстанции и кабельные линии), осуществляемых с привлечением средств бюджета города Москвы. МРР-3.2.52.02-10» разработана специалистами ГУП «НИАЦ» (Дронова И.Л., Вайнерман А.М.) совместно со специалистами ЗАО фирмы «ТЭПинжиниринг» (Глазов А. И., Зыков Н. А.) и Московского проектного института по проектированию энергетических объектов «Мосэнергoproект» ОАО «Мосэнерго».

«Методика» предназначена для использования специалистами проектных организаций и заказчиками при формировании договорных цен на выполнение проектных работ по высоковольтным (110 кВ и 220 кВ) электроподстанциям, кабельным линиям и переходным пунктам с использованием средств городского бюджета.

«Методика... МРР-3.2.52.02-10» утверждена и введена в действие распоряжением Департамента экономической политики и развития города Москвы от 24 мая 2010 года № 19-Р в соответствии с решением, принятым на заседании Межведомственного совета по ценовой политике в строительстве при Правительстве Москвы от 20.05.10 г. №МВС-5-10, п.8.1.

«Методика» введена в действие взамен МРР-3.2.52-08

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения Москомархитектуры.

● Государственное унитарное предприятие города Москвы «Управление экономических исследований, информатизации и координации проектных работ (ГУП «НИАЦ») Москомархитектуры, 2010 год

СОДЕРЖАНИЕ

	<u>Стр.</u>
Введение.....	5
1. Порядок определения стоимости объектов энергоснабжения.....	7
2. Параметры базовой стоимости проектирования объектов энергоснабжения.....	9
2.1. Высоковольтные электроподстанции (ПС) 110/220 кВ.....	9
2.2. Высоковольтные кабельные линии (КЛ) 110/220 кВ.....	12
2.3. Закрытые переходные пункты (ПП) 110/220 кВ	12
3. Распределение относительной стоимости основных проектных работ по разделам проектной документации по объектам энергоснабжения.....	14
4. Примеры расчетов стоимости проектирования объектов энергоснабжения	15

ВВЕДЕНИЕ

«Методика определения стоимости проектных работ по объектам энергоснабжения (высоковольтные электроподстанции и кабельные линии), осуществляемых с привлечением средств бюджета города Москвы. МРР-3.2.52.02-10», далее («Методика») предназначена для расчёта стоимости проектных работ по объектам энергоснабжения (высоковольтные электроподстанции и кабельные линии), осуществляемых с привлечением средств бюджета города Москвы. «Методика» содержит параметры базовой стоимости основных работ по проектированию высоковольтных (110 кВ и 220 кВ) электроподстанций, кабельных линий и переходных пунктов и определяет порядок расчета стоимости проектирования объектов энергоснабжения в текущем уровне цен в качестве основы формирования договорных цен.

При выполнении работы были использованы следующие действующие нормативно-методические документы и источники:

- Постановление Правительства Москвы от 14.11.2006 № 900-ПП «О порядке перехода на определение сметной стоимости строительства объектов в городе Москве с применением территориальных сметных нормативов в уровне цен по состоянию на 1 января 2000 года»;

- Постановление Правительства Москвы от 14.04.2009 № 289-ПП «Об упорядочении выдачи документов органами исполнительной власти города Москвы и подведомственными им организациями»;

- «Сборник базовых цен на проектные работы для строительства в городе Москве. МРР-3.2.06.06-06, (Введен в действие с 01.12.2006 постановлением Правительства Москвы от 14.11.2006 № 900-ПП);

- Изменение №1 к «Сборнику базовых цен на проектные работы для строительства в городе Москве. МРР-3.2.06.06-06» (Утверждено и введено в действие распоряжением Комитета города Москвы по государственной

экспертизе проектов и ценообразования в строительстве от 21.12.2007 №21);

- Изменение №2 к «Сборнику базовых цен на проектные работы для строительства в городе Москве. МРР-3.2.06.06-06» (Утверждено и введено в действие распоряжением Департамента экономической политики и развития города Москвы от 18.05.2009 №11-Р);

- «Методика определения стоимости разработки технической документации на автоматизированные системы управления (АСУ), осуществляемой с привлечением средств бюджета города Москвы. МРР-3.2.26.02-08» (Утверждена и введена в действие распоряжением Департамента экономической политики и развития города Москвы от 24 ноября 2009 года № 30-Р);

- «Общие указания по применению справочников базовых цен на проектные работы для строительства» (Введены в действие с 10.08.2002 г. постановлением Госстроя России от 07.08.02 № 102;

- «Методика определения стоимости научных, нормативно-методических, проектных и других видов работ (услуг), осуществляемых с привлечением средств бюджета города Москвы (на основании нормируемых трудозатрат). МРР-3.2.67-09». (Утверждена и введена в действие распоряжением № 16-Р от 28 июля 2009 г. в соответствии с решением, принятым на заседании Межведомственного совета по ценовой политике в строительстве при Правительстве Москвы от 23.07.2009 г. № МВС-7-09).

1. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ПРОЕКТИРОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

1.1. Методический подход к формированию стоимости проектирования объектов, изложенный в «Сборнике базовых цен на проектные работы для строительства в городе Москве. МРР-3.2.06.06-06», распространяется и на объекты энергоснабжения.

1.2. На основании параметров базовой стоимости проектирования, представленных в настоящей «Методике», определяется исходная базовая стоимости основных проектных работ по объектам энергоснабжения ($C_{\text{исх.осн.пр.}(Б)}$) по формуле:

$$C_{\text{исх.осн.пр.}(Б)} = A + B \cdot X,$$

где A и B – параметры базовой стоимости проектирования объектов энергоснабжения, представленные в таблицах 1-3 настоящей «Методики».

1.3. Сметная базовая стоимость проектирования ($C_{\text{см.пр.}(Б)}$), отражаемая в главе 12 сводного сметного расчета стоимости строительства объекта, определяется на основе исходной базовой стоимости основных работ с учетом корректирующих коэффициентов, учитывающих упрощающие и усложняющие факторы и условия проектирования ($ПК_k$) и базовой стоимости выполненных дополнительных работ, предусмотренных заданием на проектирование ($C_{\text{доп.}(Б)}$) по формуле:

$$C_{\text{см.пр.}(Б)} = (C_{\text{исх.осн.пр.}(Б)} \times ПК_k + C_{\text{доп.}(Б)}).$$

1.4. Стоимость проектирования в текущем уровне цен ($C_{\text{пр.}(Т)}$) в качестве основы формирования договорной цены определяется исходя из сметной базовой стоимости с учетом коэффициента пересчета (инфляционного изменения) базовой стоимости в текущий уровень цен ($K_{\text{пер.}}$), который разрабатывается Департаментом экономической политики и развития города Москвы и утверждается в установленном порядке.

($C_{\text{пр.}(Т)}$) определяется по формуле:

$$\begin{aligned} C_{\text{пр.}(Т)} &= C_{\text{см.пр.}(Б)} \times K_{\text{пер.}} = (C_{\text{исх.осн.пр.}(Б)} \times ПК_k + C_{\text{доп.}(Б)}) \times K_{\text{пер.}} = \\ &= ((A + B \cdot X) \times ПК_k + C_{\text{доп.}(Б)}) \times K_{\text{пер.}} \end{aligned}$$

1.5. Корректирующие коэффициенты, учитывающие особые факторы и условия проектирования объектов энергоснабжения, представлены в примечаниях к таблицам 1-3 настоящей «Методики».

Общие корректирующие коэффициенты, учитывающие усложняющие и упрощающие факторы и условия проектирования объектов, представлены в разделе 4 «Сборника базовых цен на проектные работы для строительства в городе Москве. МРР-3.2.06.06-06».

1.6. Стоимость дополнительных работ, выполняемых в соответствии с заданием на проектирование объектов энергоснабжения, определяется на основании «Рекомендаций по определению стоимости дополнительных проектных работ и услуг», изложенных в разделе 5 «Сборника базовых цен на проектные работы для строительства в городе Москве. МРР-3.2.06.06-06».

2. ПАРАМЕТРЫ БАЗОВОЙ СТОИМОСТИ ПРОЕКТИРОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

2.1. Высоковольтные электроподстанции (ПС) 110/220 кВ

Таблица 1

N п.	N п.п.	Натуральный показатель	Класс напряжения ПС (кВ)	Количество и мощность силовых трансформаторов (шт.х мВА)	Количество элегазовых ячеек высокого напряжения 220(110) кВ (шт.х кВ)	Количество ячеек низкого напряжения 20 (10) кВ (шт.х кВ)	Параметры базовой (в ценах 2000 г.) стоимости проектирования	
							«А» тыс.руб.	«В» тыс.руб./1 ПС
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	1.1.	Закрытая ПС	110/20(6,10) или 110/20/10(6)	2х40	7х110	28х20(10)	13798,00	-
	1.2.			2х63	-"	-"	14506,00	-
	1.3.			2х80	-"	-"	15037,00	-
	1.4.			2х100	-"	-"	15653,00	-
	1.5.			2х125	-"	-"	16202,00	-
2.	2.1.	Закрытая ПС	220/20(10) или 220/20/10(6)	2х63	5х220	28х20(10)	16684,00	-
	2.2.			2х80	-"	-"	17159,00	-
	2.3.			2х100	-"	-"	17690,00	-
	2.4.			2х125	-"	-"	18221,00	-
	2.5.			2х160	-"	-"	18727,00	-
	2.6.			2х200	-"	-"	19282,00	-
	2.7.			2х250	-"	-"	19868,00	-
	3.1.	Закрытая ПС	220/110/20(10)	2х80	5х220 7х110	28х20(10)	18910,00	-
	3.2.			2х100	-"	-"	19618,00	-
	3.3.			2х125	-"	-"	20008,00	-
	3.4.			2х160	-"	-"	20496,00	-

Продолжение таблицы 1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3.5.			2х200	20911,00	-
	3.6.			2х250	21350,00	-
4.	4.1.	Закрытая ПС	220/110/20/10	2х200 2х100	10х110 10х220	28х20 28х10	24156,00	-
	4.2.			2х200 3х100	25205,00	-
	4.3.			2х250 2х100	10х110 10х220	28х20 28х10	24400,00	-
	4.4.			2х250 3х100	25529,00	-

Примечания к таблице 1:

1. Параметрами базовой стоимости таблицы не учтены:

*Заходы высоковольтных линий электропередач (ВЛ и КЛ) (определяется по таблице 2 настоящей «Методики»)

* переходные пункты (закрытые и открытые) (определяется по таблице 3 настоящей «Методики»);

* кабельные перемычки 110 и 220 кВ (определяется по таблице 2 настоящей «Методики»);

* АСУ ЭЧ (определяется по МРР-3.2.26.02-08);

* АИИС КУЭ (определяется по МРР-3.2.26.02-08);

*реконструкция обратных концов (определяется по трудозатратам);

* релейная защита и линейная автоматика, расчет токов короткого замыкания ПС и обратных концов; (стоимость работ определяется по трудозатратам);

*цифровая система передачи, телемеханика; (стоимость работ определяется по трудозатратам);

* система сбора и передачи диспетчерской информации; (стоимость работ определяется по трудозатратам);

*каналы связи и защиты; (стоимость работ определяется по трудозатратам);

* внешние коммуникации к ПС, коллектора и щитовые проходки для их прокладки (определяются по МРР-3.2.06.06-06);

*безымянная раскладка кабелей в подвале ПС (определяется по таблице 3.10.6 МРР-3.2.06.06-06).

2. При проектировании ПС с большим (или меньшим) количеством ячеек напряжением 110 или 220 кВ, чем указано в таблице, базовая стоимость проектирования ПС увеличивается (уменьшается) на 2 % за каждую единицу увеличения (уменьшения) числа ячеек напряжением 110 кВ и на 3,0 % за каждую единицу увеличения (уменьшения) числа ячеек напряжением 220 кВ.

3. При проектировании ПС с большим (или меньшим) количеством ячеек напряжением 6,10 или 20 кВ, чем указано в таблице, базовая стоимость проектирования ПС увеличивается (уменьшается) на 0,1 % за каждую единицу увеличения (уменьшения) числа ячеек.

4. При проектировании ПС с количеством трансформаторов более, чем указано в таблице, к базовой стоимости проектирования ПС добавляется 15 % за каждый дополнительный трансформатор.

5. Базовыми ценами таблицы (п.п.3 и 4) учтено проектирование регулировочных трансформаторов.

6. Базовая стоимость проектирования полужакрытых ПС определяется по расценкам данной таблицы с понижающим коэффициентом 0,95 .

2.2. Высоковольтные кабельные линии (КЛ) 110/220 кВ

Таблица 2

Протяженность КЛ	Параметры базовой (в ценах 2000 г.) стоимости проектирования КЛ в зависимости от напряжения			
	110 кВ		220 кВ	
	«А» тыс. руб.	«В» тыс. руб./1 км	«А» тыс. руб.	«В» тыс. руб./1 км
п.м.				
до 250	583	-	1443	-
от 250 до 500	323	1,04	451	3,97
от 500 до 1000	463	0,76	791	3,29
от 1000 до 2000	613	0,61	1331	2,75
от 2000 до 4000	1 093	0,37	2693	2,07
от 4000 до 8000	1973	0,15	6093	1,22
от 8000 до 16000	2453	0,09	12173	0,46
16000 и более	3893	-	19533	-

Примечания к таблице 2:

- На основании таблицы 2 определяется исходная базовая стоимость проектирования высоковольтных кабельных линий с прокладкой одной цепи (три фазы) в траншее.
- К исходной базовой стоимости проектирования участков линии с различными способами прокладки применяются корректирующие коэффициенты (K_k):
 - при прокладке в коллекторе $K_k = 1,4$;
 - при трубной прокладке методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) $K_k = 1,4$;
 - при прокладке на эстакаде $K_k = 1,4$;
 - при прокладке в подводном переходе $K_k = 1,8$;
- При проектировании нескольких параллельных кабелей стоимость проектирования каждого последующего определяется с коэффициентом 0,3.
- Параметрами базовой стоимости таблицы 2 не учтены:
 - переходные пункты (определяется по таблице 3 настоящей «Методики»);
 - перекладка подземных коммуникаций по трассе КЛ (определяется по МРР-3.2.06.06-06);
 - прокладка контрольного кабеля и кабеля связи (определяется по МРР-3.2.06.06-06);
 - система телеконтроля температуры высоковольтного кабеля, система сбора и передачи диспетчерской информации, цифровая система передачи, система телемеханики КЛ (определяется по трудозатратам);
 - закрытые и подводные переходы, тоннели, эстакады (определяется по «МРР-3.2.06.06-06»).
- При проектировании участков кабельных линий 110, 220 кВ от различных источников питания к потребителям, стоимость проектирования каждого участка определяется отдельно в зависимости от его протяженности и напряжения.
- Базовая стоимость проектирования воздушных линий (ВЛ) электропередачи напряжением 110 кВ и 220 кВ определяется по параметрам таблицы 2 с корректирующим коэффициентом $K_k = 0,8$. При проектировании ВЛ с количеством линий более одной следует руководствоваться пунктом 3 примечаний к таблице 2.

2.3. Закрытые переходные пункты (ПП) 110/220 кВ

Таблица 3

Количество отходящих кабельных линий (КЛ)	Натуральный показатель	Параметры базовой (в ценах 2000 г.) стоимости проектирования при напряжении			
		110 кВ		220 кВ	
		«А» тыс.руб.	«В» тыс. руб./1 ПП	«А» тыс. руб.	«В» тыс.руб./1ПП
1 КЛ	1 ПП	494	-	641	-
2 КЛ	-«-	830	-	1068	-
4 КЛ и более	-«-	1470	-	1836	-

Примечания к таблице 3:

1. при проектировании переходного пункта с сигналами защит к базовой стоимости проектирования применяется корректирующий коэффициент $K_k = 1,15$;
2. стоимость проектирования открытых переходных пунктов определяется по данным таблицы 3 с корректирующим коэффициентом $K_k = 0,8$;

2. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОТНОСИТЕЛЬНОЙ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ ПО РАЗДЕЛАМ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Объекты энергоснабжения

(в%)

№	Объект	Стадия	ЭТР	ТЧ	АСР	ГП и ТР	СС	ОВВК	ЗЭ	ОС	ЭЭ	Пож.	Смет.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Электро- подстанции 110/220 кВ	П	49	-	18	7	2	7	-	3	5	2	7
		РП	50	-	20	5	2	7	-	3	4	2	7
		Р	55	-	25	4	3	8	-	3	-	2	-
2.	Кабельные линии 110/220 кВ	П	-	60	17	4	4	-	3	6	-	-	6
		РП	-	64	16	3	4	-	4	3	-	-	6
		Р	-	71	16	3	4	-	6	-	-	-	-

Условные обозначения разделов проектной документации:

ЭТР	- электротехнические решения;
ТЧ	- технологическая часть;
АСР	- архитектурно-строительные решения;
ГП и ТР	- генеральный план и транспорт;
СС	- сигнализация и связь;
ОВВК	- отопление, вентиляция, канализация, водопровод;
ЗЭ	- защита от электрокоррозии;
ОС	- организация строительства;
ЭЭ	- энергоэффективность, эффективность инвестиций;
Пож.	- пожаротушение;
Смет.	- сметная документация.

3. ПРИМЕРЫ РАСЧЕТОВ СТОИМОСТИ ПРОЕКТИРОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

4.1. *Закрытая электроподстанция «Герцево» (ПС «Герцево») напряжением 220/110/20/10 кВ (СЗАО г. Москва, ул. Василия Петушкова, вл.3А).*

Исходные данные:

- количество и мощность силовых трансформаторов:
2 шт. по 250 мВА и 2 шт. по 110 мВА
- количество элегазовых ячеек напряжением 220 кВ : 14 шт.
- количество элегазовых ячеек напряжением 110 кВ : 16 шт.
- количество ячеек напряжением 20 кВ : 36 шт.
- количество ячеек напряжением 10 кВ : 107 шт.
- особые условия включения объекта в окружающую среду : нет
- дополнительные работы: сбор исходных данных;

Расчет:

• Исходная базовая (в ценах 2000 г.) стоимость основных работ по проектированию электроподстанции напряжением 220/110/20/10 кВ с трансформаторами 2 х 250 мВА и 2 х 110 мВА определяется по формуле $a + B \cdot X$ и составляет 24 400 тыс.руб. (пункт 4.3 таблицы 1).

• В связи с проектированием ПС «Герцево» с большим количеством элегазовых ячеек напряжением 220 кВ (14 шт.), чем предусмотрено в пункте 4.3. таблицы 1 (10 шт.), исходная базовая стоимость основных работ по проектированию увеличивается на $24400 \cdot 0,03 \cdot 4 = + 2928$ тыс. руб. (пункт 2 примечаний к таблице 1).

В связи с проектированием ПС «Герцево» с большим количеством элегазовых ячеек напряжением 110 кВ (16 шт.), чем предусмотрено в пункте 4.3. таблицы 1 (10 шт.), исходная базовая стоимость основных работ по проектированию увеличивается на $24400 \cdot 0,02 \cdot 6 = + 2928$ тыс. руб. (пункт 2 примечаний к таблице 1).

В связи с проектированием ПС «Герцево» с большим количеством ячеек напряжением 20 кВ и 10 кВ (143 шт.), чем предусмотрено в пункте 4.3. таблицы 1 (56 шт.) исходная базовая стоимость основных проектных работ увеличивается на $24400 \cdot 0,001 \cdot 87 = + 2123$ тыс. руб. (пункт 3 примечаний к таблице 1).

Всего базовая стоимость основных работ по проектированию ПС «Герцево» составляет:

$$24400 + 2928 + 2928 + 2123 = 32379 \text{ тыс. руб.}$$

- Базовая стоимость дополнительных работ по сбору исходных данных определяется в процентах (2%) от стоимости основных проектных работ (пункт 1 таблицы 5.2. «Сборника базовых цен на проектные работы для строительства в городе Москве. МРР-3.2.06.06-06») и составляет: $32379 \cdot 0,02 = 647,6$ тыс. руб.

- Сметная стоимость проектирования ПС «Герцево» определяется по формуле:

$$\begin{aligned} C_{\text{см.пр.}(2000)} &= (C_{\text{осн.пр}(2000)} + C_{\text{доп}(2000)}) = \\ &= (32379 + 647,6) = 33\,026,6 \text{ тыс.руб.} \end{aligned}$$

- Стоимость проектирования ПС «Герцево» в уровне цен I квартала 2010 г. (без НДС) определяется по формуле:

$$C_{\text{пр}(IV.07)} = C_{\text{см.пр.}(2000)} \cdot K_{\text{пер.}} = 33\,026,6 \cdot 2,659 = 87\,817,73 \text{ тыс.руб.}$$

4.2. Кабельная линия напряжением 110 кВ (КЛ-110 кВ) от ГТУ ТЭЦ на РТС-4 г. Зеленограда до ПС «ЭРА»

Исходные данные

- общая протяженность КЛ: 3600 п.м., в том числе:
в земле (в траншее) – 3470 п.м.
в коллекторе – 130 п.м.
- количество параллельных кабелей: 2
- особые условия включения объекта в окружающую среду: нет
- дополнительные работы: сбор исходных данных.

Расчет:

• Исходная базовая (в ценах 2000 г.) стоимость основных работ по проектированию одной кабельной линии 110 кВ в земле (траншее) протяженностью 3470 п.м. определяется по таблице 2 по формуле:

$$C_{\text{исх.пр.}(2000)} = A + B \cdot X = 1093 + 0,37 \cdot 3\,470 = 2376,9 \text{ тыс. руб.}$$

• Базовая стоимость основных работ по проектированию двух параллельных кабельных линий 110 кВ в земле (траншее) определяется в соответствии с пунктом 3 примечаний к таблице 2 и составляет:

$$2376,9 + 2376,9 \cdot 0,3 = 3089,97 \text{ тыс. руб.}$$

• Базовая стоимость основных работ по проектированию одной кабельной линии 110 кВ в коллекторе протяженностью 130 п.м. определяется по таблице 2 в соответствии с пунктом 2 примечаний к таблице 2 по формуле: $C_{\text{пр.}(2000)} = (A + B \cdot X) \cdot K_{\kappa} = 583 \cdot 1,4 = 816,2 \text{ тыс.руб.}$

• Базовая стоимость основных работ по проектированию двух параллельных кабелей 110 кВ в коллекторе определяется в соответствии с пунктом 3 примечаний к таблице 2 и составляет:

$$816,2 + 816,2 \cdot 0,3 = 1061,06 \text{ тыс. руб.}$$

- Базовая стоимость основных работ по проектированию двух параллельных кабельных линий 110 кВ общей протяженностью 3600 п.м. составляет: $3089,97 + 1061,06 = 4151,03$ тыс.руб.

- Базовая стоимость дополнительных работ по сбору исходных данных определяется в процентах (2%) от стоимости основных проектных работ (пункт 1 таблицы 5.2. «Сборника базовых цен на проектные работы для строительства в городе Москве. МРР-3.2.06.06.-06») и составляет:

$$4151,03 \cdot 0,02 = 83,02 \text{ тыс.руб.}$$

- Сметная стоимость проектирования КЛ-110 кВ протяженностью 3600 п.м. определяется по формуле:

$$\begin{aligned} C_{\text{см.пр.}(2000)} &= (C_{\text{осн.пр.}(2000)} + C_{\text{доп.}(2000)}) \approx \\ &= (4151,03 + 83,02) = 4234,05 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

- Стоимость проектирования КЛ-110 кВ протяженностью 3600 п.м. в уровне цен I квартала 2010 г. (без НДС) определяется по формуле:

$$C_{\text{пр.}(IV.07)} = C_{\text{см.пр.}(2000)} \cdot K_{\text{пер}} = 4234,05 \cdot 2,659 = 11258,34 \text{ тыс. руб.}$$

4.3. Закрытый переходный пункт напряжением 220 кВ (ПП-220 кВ) для электроподстанции «Яшино».

Исходные данные

- ПП-220 кВ проектируется с сигналами защит;
- ПП-220 кВ имеет 2 отходящие кабельные линии;
- особые условия включения объекта в окружающую среду: нет;
- дополнительные работы: нет;

Расчет:

- Исходная базовая (в ценах 2000 г.) стоимость основных работ по проектированию ПП-220 кВ с двумя отходящими кабельными линиями определяется на основании таблицы 3 и составляет 1068 тыс.руб.

- В связи с проектированием ПП-220 кВ с сигналами защит исходная базовая стоимость корректируется в соответствии с пунктом 1 примечаний к таблице 3:

$$1068 \bullet 1,15 = 1228,2 \text{ тыс.руб.}$$

- Сметная стоимость проектирования ПП-220 кВ определяется по формуле:

$$C_{\text{см пр.}(2000)} = (C_{\text{осн пр.}(2000)} + C_{\text{доп.}(2000)}) = 1228,2 \text{ тыс.руб.}$$

- Стоимость проектирования ПП-220 кВ в уровне цен I квартала 2010 г. (без НДС) составляет:

$$1228,2 \bullet 2,659 = 3265,78 \text{ тыс.руб.}$$

Научно - техническое издание

МЕТОДИКА
определения стоимости
проектных работ по объектам
энергоснабжения
(высоковольтные электроподстанции
и кабельные линии),
осуществляемых с привлечением средств
бюджета города Москвы

МРР- 3.2.52.02 -10

Ответственная за выпуск **Бычкова Л. А.**

ГУП города Москвы «Управление экономических исследований,
информатизации и координации проектных работ»
ГУП «НИАЦ»

125047, Москва, Триумфальная пл., д.1

Подписано к печати 27. 05. 2010 г. Бумага офсетная. Формат 60х90/16.

Право распространения указанного документа принадлежит
ГУП «НИАЦ». Любые другие организации, распространяющие документ
нелегально, тем самым нарушают авторские права разработчиков.

Материалы издания не могут быть переведены или изданы в любой форме
(электронной или механической, включая фотокопию, репринтное воспроизведение,
запись или использование в любой информационной системе) без получения
разрешения от издателя.

За информацией о приобретении нормативно-методической литературы
обращаться в ГУП «НИАЦ»

(125047 г. Москва, Триумфальная площадь, д.1, здание Москомархитектуры, б/этаж, ком.6176)
Тел.:(495) 251-59-58. Факс: (495) 250-99-28
e-mail: sale@mka.mos.ru

[www. mka.mos.ru](http://www.mka.mos.ru)

ГУП «НИАЦ» принимает заказы на разработку
методических рекомендаций по ценообразованию.
Тел.: (495) 250-99-28