

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ПРИКАЗ**  
**от 17 января 2019 г. N 10**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ УКРУПНЕННЫХ НОРМАТИВОВ  
ЦЕНЫ ТИПОВЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ КАПИТАЛЬНОГО  
СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ В ЧАСТИ ОБЪЕКТОВ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА**

В соответствии со [статьей 23](#) Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2005, N 1, ст. 37; 2008, N 52, ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 31, ст. 4156; 2011, N 7, ст. 905; 2012, N 27, ст. 3587; N 53, ст. 7616; 2013, N 45, ст. 5797; 2014, N 30, ст. 4218; 2015, N 1, ст. 19; N 29 (часть I), ст. 4350; 2018, N 31, ст. 4861) и [пунктом 4.5.6](#) Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. N 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 22, ст. 2577; 2013, N 44, ст. 5752), приказываю:

1. Утвердить прилагаемые укрупненные [нормативы](#) цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства.

2. Признать утратившим силу [приказ](#) Минэнерго России от 8 февраля 2016 г. N 75 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства" (зарегистрирован Минюстом России 21 марта 2016 г., регистрационный N 41481).

Министр  
А.В.НОВАК

Утверждены  
приказом Минэнерго России  
от 17 января 2019 г. N 10

**УКРУПНЕННЫЕ НОРМАТИВЫ  
ЦЕНЫ ТИПОВЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ КАПИТАЛЬНОГО  
СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ В ЧАСТИ ОБЪЕКТОВ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА**

**I. Общие положения**

1. Настоящие укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (далее - УНЦ) разработаны в целях определения объема финансовых потребностей, который не должны превышать:

объем финансовых потребностей, необходимый для строительства (реконструкции,

технического перевооружения) объектов электросетевого хозяйства, являющихся объектами капитального строительства, предусмотренный утвержденными инвестиционными программами субъектов электроэнергетики;

фактическая стоимость строительства (реконструкции, технического перевооружения) объектов электросетевого хозяйства, являющихся объектами капитального строительства, введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, используемая для определения размера активов регулируемой организации, который учитывается при определении величины базы инвестированного капитала на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования и на 1-й год очередного долгосрочного периода регулирования;

стоимость строительства (реконструкции, технического перевооружения) объектов электросетевого хозяйства, являющихся объектами капитального строительства, определяемая в соответствии с утвержденными инвестиционными программами сетевых организаций, используемая для определения стоимости активов, которая учитывается при определении величины базы инвестированного капитала на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования и на 1-й год очередного долгосрочного периода регулирования.

2. УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2018 и приведены без учета налога на добавленную стоимость, уплаты земельного налога и налога на имущество организации.

### 3. УНЦ учитывают:

затраты на разработку и утверждение документации по планировке территории (далее - ДПТ) объектов электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и выше, выполнению кадастровых работ и работ по установлению земельных отношений;

затраты на выполнение проектно-изыскательских работ и экспертизу проектной документации и результатов инженерных изысканий, затраты на проверку достоверности сметной стоимости, затраты связанные с получением заказчиком (застройщиком, проектной организацией) исходных данных (технических условий) на проектирование, затраты на согласование проектной документации (далее - затраты на проектно-изыскательские работы);

затраты на оборудование и материалы, затраты на строительные и монтажные работы, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин (механизмов), накладные расходы и сметную прибыль;

затраты на пуско-наладочные работы, командировочные расходы рабочих, затраты на перевозку рабочих, затраты на строительство временных зданий и сооружений, дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, содержание службы заказчика (застройщика), затраты на строительный контроль и авторский надзор, прочие работы и затраты, непредвиденные затраты (далее - сопутствующие затраты);

затраты на выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, являющихся объектами капитального строительства, в условиях, усложняющих производство таких работ, для всех субъектов Российской Федерации;

затраты на автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учета электроэнергии (далее - АИИС КУЭ) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на предмет установления соответствия техническим требованиям оптового рынка электроэнергии и мощности в части формирования и выдачи комплекта документов на АИИС КУЭ, проведения испытаний АИИС КУЭ, оформления протокола испытаний.

### 4. УНЦ не учитывают:

затраты, связанные с платой за использование земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства (аренда, сервитут);

К прочему в целом на одну ПС отнесено: вспомогательные здания и сооружения (камера переключения задвижек, пожарная насосная станция, контрольно-пропускной пункт (далее - КПП), маслоаппаратная, хозяйственно-бытовое здание дежурного персонала), компенсирующие и регулирующие устройства 6 - 35 кВ, очистные сооружения, противопожарные резервуары, открытый склад масла, маслосборник.

К прочему в целом на одну ЗПС отнесено: помещения ТОР, мастерские, помещения собственных нужд и оперативного постоянного тока, помещения РЩ (для размещения оборудования вторичной коммутации, диспетчеризации), коридоры, санузлы, лестничные клетки, тамбуры, компенсирующие и регулирующие устройства 6 - 35 кВ, помещения КРУ 6 - 20 кВ.

### **VIII. Система учета электрической энергии (мощности), АИИС КУЭ, ПКУ, технический учет электроэнергии**

**Таблица А1. УНЦ ИИК (тыс. руб.)**

Измеритель: 1 точка учета

Номер расценок	Класс напряжения объекта, кВ	Наименование	Норматив цены
A1-01	0,23	Прибор учета однофазный	14
A1-02	0,4	Прибор учета трехфазный	24
A1-03	0,4	Прибор учета трехфазный с ТТ	27
A1-04	6 - 20	Прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6 - 20 кВ	38
A1-05	35 - 1150	Прибор учета трехфазный для ПС (ЗПС)	90
A1-06	6 - 20	ПКУ с ТТ и ТН	302
A1-07	35	ПКУ с ТТ и ТН	1 456
A1-08	110	ПКУ с ТТ и ТН	4 355

В УНЦ ИИК включено: стоимость оборудования (многотарифный (многофункциональный) прибор учета, выносной дисплей, модем), стоимость материалов (шкаф, испытательные клеммные коробки и автоматические выключатели (далее - АВ), рубильники, устройство заземления, соединительные провода) без учета ввода к потребителю, стоимость монтажных (в том числе демонтаж существующего оборудования) работ по установке оборудования, а также сопутствующие затраты.

Расценки УНЦ ИИК на прибор учета трехфазный с ТТ, прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6 - 20 кВ дополнительно включают, стоимость ТТ 0,4 кВ и измерительных цепей, стоимость монтажных (в том числе демонтажных) работ оборудования и сооружений.

В расценке УНЦ ИИК на прибор учета трехфазный для ПС (ЗПС) стоимость цепей от ТТ (ТН) учтена в стоимости кабельного хозяйства соответствующего технологического решения УНЦ.

ИИК обеспечивает: цифровые интерфейсы связи (оптический и электрический), хранение профиля принятой и отданной активной и реактивной энергии, программирование