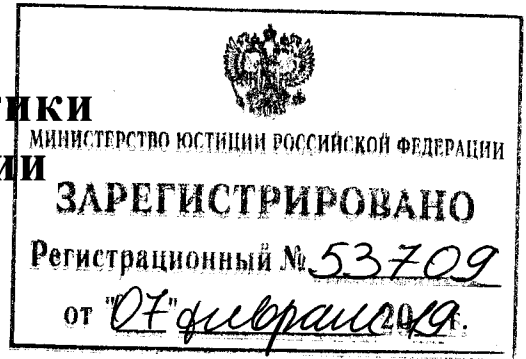




**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)



П Р И К А З

17 января 2019 г.

№ 10

Москва

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. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2005, № 1, ст. 37; 2008, № 52, ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 31, ст. 4156; 2011, № 7, ст. 905; 2012, № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7616; 2013, № 45, ст. 5797; 2014, № 30, ст. 4218; 2015, № 1, ст. 19; № 29 (часть I), ст. 4350; 2018, № 31, ст. 4861) и пунктом 4.5.6 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2013, № 44, ст. 5752), п р и к а з ы в а ю:

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. № 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 № 41481).

Министр

А.В. Новак

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «17» августа 2018г. № 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 утверждаемыми 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);

компенсационные затраты (компенсация ущерба), связанные с возмещением убытков, причиненных землепользователям, землевладельцам, арендаторам земельных участков, используемых для строительства объектов электросетевого хозяйства (сооружений, коммуникаций транспортной, газовой и инженерной инфраструктуры при пересечении последних объектами электросетевого хозяйства), убытки, которые они несут в связи с досрочным прекращением своих обязательств перед третьими лицами, а также расходы, связанные с временным занятием земельных участков;

затраты на мероприятия по усилению конструкции дорог с тем, чтобы они обеспечивали движение строительной техники и перевозку максимальных по массе и габаритам строительных грузов;

расходы по содержанию и восстановлению дорог после окончания строительства, за исключением восстановления дорожного покрытия при прокладке кабельной линии;

плату за проведение компенсационного озеленения при уничтожении зеленых насаждений (древесно-кустарниковой и травянистой растительности естественного и искусственного происхождения, выполняющих средообразующие, рекреационные, санитарно-гигиенические, экологические и эстетические функции);

затраты на создание защитных минерализованных полос противопожарных барьеров в местах вырубки (расширения, расчистки) просеки линии электропередачи;

затраты на приобретение (выкуп) земельного участка под строительство объектов электросетевого хозяйства, включая изъятие земельного участка для государственных нужд;

затраты на внеплощадочные сети электрической подстанции (далее – ПС) водоснабжения (водоотведения, теплоснабжения);

затраты на стравливание газа из перекрываемого участка газопровода;

затраты на врезку в газопровод под давлением;

затраты на организацию работ в котловане в сильнообводненных грунтах с использованием шпунтового ограждения и организации отведения грунтовых вод из котлована при переустройстве газопроводов (нефтепроводов);

затраты в отношении сечений коммерческого учета оптового рынка электроэнергии и мощности на проведение испытаний средств измерений в целях утверждения типа АИИС КУЭ, оформление свидетельства об утверждении типа АИИС КУЭ (в том числе разработка программы испытаний, разработка проекта методики поверки, разработка проекта описания типа, оформление акта и протокола испытания средства измерений), проведение поверки АИИС КУЭ и оформление свидетельства о поверке АИИС КУЭ, разработку и аттестацию методики измерений АИИС КУЭ (в том числе внесение методики измерений в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений), установление соответствия техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности с целью получения паспорта соответствия АИИС КУЭ;

затраты на привлечение заемного финансирования для реализации инвестиционных проектов.

5. Численные значения УНЦ за исключением нормативов цен, непосредственно приведенных по субъектам Российской Федерации, являются базовыми нормативами. Для перехода от базового норматива цен к территориальному уровню применяются коэффициенты, которые указаны в главе ХХІХ настоящих УНЦ.

6. УНЦ разработаны в отношении следующих типовых технологических решений:

распределительное устройство (далее – РУ) 6-750 кВ;

объекты электросетевого хозяйства с использованием управляемых элементов сети (автоматического пункта секционирования (реклоузера) 6-35 кВ, выключателя 6-750 кВ);

ячейка трансформатора (автотрансформатора, трехобмоточного (двухобмоточного) трансформатора), регулировочного трансформатора (в том числе линейно-регулируемого трансформатора, вольтодобавочного трансформатора),

ячейка реактора (заземляющий дугогасящий реактор (далее – ДГР), токоограничивающий реактор (далее – ТОР)) 6-330 кВ;

комплектная трансформаторная подстанция (далее – ТП, КТП), (распределительный пункт (далее – РП), распределительная трансформаторная подстанция (далее – РТП), соединительный пункт (далее – СП)), ячейка выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6-20 кВ;

установка компенсации реактивной мощности (далее – КРМ) 6-750 кВ;

подготовка и устройство территории ПС (ЗПС) 35-750 кВ;

система учета электрической энергии (мощности), АИИС КУЭ, система (пункт) коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ), технический учет электроэнергии;

автоматизированная система управления технологическими процессами (далее – АСУТП) ПС и телемеханики (системы сбора и передачи информации) (далее – ТМ);

системы связи, устройства передачи аварийных сигналов и команд (далее – УПАСК), противоаварийная автоматика (далее – ПА);

ПС 35-750 кВ;

закрытая ПС (далее – ЗПС) 110-500 кВ, модульная комплектная трансформаторная ПС (КТП) (далее – КТПМ, ЗПС) 35 кВ;

здание ПС (общеподстанционный пункт управления (далее – ОПУ), закрытое распределительное устройство (далее – ЗРУ), релейный щит (далее – РЩ)), здание ЗПС, здание ремонтно-производственной базы (далее – РПБ);

ячейка выключателя и элементы ПС;

релейная защита и автоматика (далее – РЗА), система оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС, сети связи;

комплекс систем безопасности ПС;

кабельная линия электропередачи (далее – КЛ) 0,4-500 кВ;

подготовка и устройство территории при прокладке кабельной линии;

кабельные сооружения и устройство переходов при прокладке кабельной линии;

подводная прокладка КЛ 6-500 кВ;

воздушная линия электропередачи (далее – ВЛ) 0,4-750 кВ;

переход ВЛ (переходной пункт ВЛ-КЛ);

линейно-кабельные сооружения волоконно-оптической линии связи (далее – ВОЛС);

установка плавки гололеда на ВЛ (далее – УПГ);

очистка местности от взрывоопасных предметов;

дизель-генераторная установка (далее – ДГУ);

проектно-изыскательские работы;

разработка землеустроительной документации и оформление земельных отношений.

7. УНЦ предусматривают показатели стоимости в отношении следующих единиц измерения: 1 Мвар, 1 МВА, 1 ячейка, 1 объект, 1 км (м), 1 км (м) по трассе, 1 км ВЛ, 1 м периметра ПС, 100 км (м), 1 м², 1 м² здания, 1 га, 1 ед., 1 переход, 1 кВт, 1 система, 1 точка учета, 1 точка наблюдения, 1 точка доступа, 1 присоединение, 1 тн опор, 1 опора, 1 РУ, 1 ВЛ, 1 шт.

8. Объем финансовых потребностей с использованием УНЦ определяется на основе утвержденных электросетевой организацией технических и количественных показателей технологических решений капитального строительства объектов электросетевого хозяйства.

9. Описание характеристик типовых технологических решений объектов электроэнергетики, указанных в пункте 6 настоящих УНЦ, соответствующие им нормативы цен, а также состав затрат, учтенных в таких нормативах цен, приведены в одноименных главах настоящего документа в таблицах, которые соответствуют номенклатуре УНЦ.

10. Объем финансовых потребностей на строительство РУ 110-750 кВ, состоящего из ячеек выключателей наружной установки (далее – НУ), включает:

УНЦ ячейки выключателя НУ 110-750 кВ (таблица В1);

объем финансовых потребностей на подготовку и устройство территории элементов ПС (ЗПС) в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС (ЗПС) (таблица П2).

Количество ячеек выключателей принимается равным количеству выключателей РУ НУ 110-750 кВ.

11. Объем финансовых потребностей на строительство РУ 6-35 кВ, состоящего из ячеек выключателей НУ (комплектное РУ НУ с учетом блочно-модульного здания (далее – КРУН)), включает:

УНЦ ячейки выключателя НУ 6-35 кВ (таблица В2);

объем финансовых потребностей на подготовку и устройство территории элементов ПС (ЗПС) в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС (ЗПС) (таблица П2) для ячейки выключателя 35 кВ;

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6) для ячейки выключателя 6-20 кВ.

Количество ячеек выключателей принимается равным количеству выключателей РУ НУ 6-35 кВ.

12. Объем финансовых потребностей на строительство РУ 6-35 кВ, состоящего из ячеек выключателей внутренней установки комплектного РУ (далее – ВУ, КРУ), без учета здания ЗРУ включает:

УНЦ ячейки выключателя КРУ 6-35 кВ (таблица В3);

затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС (ЗПС) (таблица П2) для ячейки выключателя 35 кВ;

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6) для ячейки выключателя 6-20 кВ.

Количество ячеек выключателей принимается равным количеству ячеек КРУ 6-35 кВ.

13. Объем финансовых потребностей на строительство РУ 110-500 кВ, состоящего из ячеек выключателей ВУ с учетом здания ЗРУ включает:

УНЦ ячейки выключателя ВУ 110-500 кВ с учетом здания ЗРУ (таблица В4);

объем финансовых потребностей на подготовку и устройство территории элементов ПС (ЗПС) в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС (ЗПС) (таблица П2).

Количество ячеек выключателей принимается равным количеству ячеек РУ ВУ 110-500 кВ.

14. Объем финансовых потребностей на строительство РУ 110-500 кВ, состоящего из ячеек выключателей ВУ без учета здания ЗРУ включает:

УНЦ ячейки выключателя ВУ 110-500 кВ без учета здания ЗРУ (таблица В5);

затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС (ЗПС) (таблица П2).

Количество ячеек выключателей принимается равным количеству ячеек РУ ВУ 110-500 кВ.

15. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части автоматического пункта секционирования (реклоузера) 6-35 кВ включает:

УНЦ автоматического пункта секционирования (реклоузера) 6-35 кВ без ПКУ (таблица В6);

УНЦ автоматического пункта секционирования (реклоузера) 6-35 кВ с ПКУ и интеграцией в АСУТП (таблица В7);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

16. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства с использованием управляемых элементов сети (выключателей 6-750 кВ) включает:

УНЦ шкафа преобразователей аналоговых (дискретных) сигналов (далее – ШПС) (таблица Д3);

УНЦ выключателя 35-750 кВ (таблицы И1-И4, И6-И9) или альтернативное решение с применением выключателя с наличием оптического (электрического) интерфейса связи;

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

17. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) ячейки трансформатора 6-750 кВ включает:

УНЦ ячейки трансформатора 6-750 кВ (таблицы Т1, Т2, Т3, Т4, Т5);

УНЦ регулировочного трансформатора 6-220 кВ (таблицы Т6, Т7);

УНЦ токопровода 6-35 кВ с литой изоляцией (таблица К6).

объем финансовых потребностей на подготовку и устройство территории элементов ПС (ЗПС) в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС (ЗПС) (таблица П2) для ячейки трансформатора напряжением свыше 35 кВ и мощностью 2 МВА и выше;

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6) для трансформаторов напряжением менее 35 кВ и мощностью менее 2 МВА.

18. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) ячейки реактора 6-330 кВ включает:

УНЦ ячейки реактора ДГР 6-35 кВ (таблица Р1);

УНЦ ячейки реактора ТОР 6-330 кВ (таблицы Р2, Р3);

УНЦ токопровода 6-35 кВ с литой изоляцией (таблица К6).

объем финансовых потребностей на подготовку и устройство территории элементов ПС (ЗПС) ячейки реактора 110 кВ и выше в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

19. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) КТП киоскового (мачтового, шкафного, столбового, блочного) типа 6-20 кВ включает:

УНЦ КТП 6-20 кВ (таблицы Э1, Э2, Э3);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

20. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) РТП (ТП) 6-20 кВ блочного типа включает:

УНЦ здания РП (СП, РТП, ТП) блочного типа 6-20 кВ (таблица Э4);

УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6-20 кВ (таблица В8);

УНЦ ячейки трансформатора 6-35 кВ (таблица Т5);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

Количество ячеек выключателей принимается равным количеству ячеек РТП (ТП) 6-20 кВ.

21. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) РП (СП) 6-20 включает:

УНЦ здания РП (СП, РТП, ТП) блочного типа 6-20 кВ (таблица Э4);

УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6-20 кВ (таблица В8);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица Пб).

Количество ячеек выключателей принимается равным количеству ячеек РП (СП) 6-20 кВ.

22. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) КРМ 110-750 кВ включает:

УНЦ КРМ 110-750 кВ (таблица Р4);

объем финансовых потребностей на подготовку и устройство территории элементов ПС (ЗПС) в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС (ЗПС) (таблица П2).

23. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) КРМ 6-35 кВ включает УНЦ КРМ 6-35 кВ (таблица Р5).

24. Объем финансовых потребностей на подготовку и устройство территории ПС (ЗПС, элементов ПС) 35-750 кВ определяется с учетом района строительства и включает УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС) 35-750 кВ (таблица Б1) с учетом площади подготовки и устройства территории ПС (ЗПС, элементов ПС).

Площадь подготовки и устройства территории ПС (ЗПС) определяется как сумма площадей подготовки и устройства территории под элементы ПС (ЗПС) (таблица С1).

25. Объем финансовых потребностей на развитие и модернизацию учета электрической энергии (мощности) включает:

УНЦ информационно-измерительного комплекса (далее – ИИК) (таблица А1);

УНЦ информационно-вычислительного комплекса объекта электроэнергетики (далее – ИВКЭ) (таблица А2);

УНЦ самонесущего изолированного провода (далее – провода СИП) ВЛ 0,4-35 кВ (таблица Л7);

УНЦ арматуры, крепления, защиты от перенапряжений ВЛ 0,4-35 кВ (таблица Л11);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

Затраты на ИИК учтены в расценках УНЦ В3, В7, В8, Э1, Э2, Э3, УНЦ В2 в части КРУН.

26. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части систем связи включает:

УНЦ системы высокочастотной (далее – ВЧ) связи 35-750 кВ (таблица А6);

УНЦ волоконно-оптической системы передачи (далее – ВОСП) (таблица А7);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

27. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части УПАСК, ПА включает:

УНЦ систем ПА и УПАСК (таблица А8);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

28. Объем финансовых потребностей на строительство зданий ОПУ, РЩ определяется по количеству РУ (из расчета фактической площади здания без учета площади кабельного этажа) ПС 35-750 кВ и включает:

УНЦ зданий ОПУ, РЩ (таблица 33, 34);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

29. Объем финансовых потребностей на строительство здания ЗРУ определяется на 1 ед. здания (из расчета фактической площади здания без учета площади кабельного этажа) и включает:

УНЦ здания ЗРУ (таблицы 34, 35);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

30. Объем финансовых потребностей на строительство ПС 35-750 кВ включает:

УНЦ ячейки выключателя НУ 6-750 кВ (таблицы В1, В2);
УНЦ ячейки выключателя ВУ 6-500 кВ (таблицы В3, В4, В5);
УНЦ ячейки трансформатора 6-750 кВ (таблицы Т1, Т2, Т3, Т4, Т5);
УНЦ регулировочного трансформатора 6-220 кВ (таблицы Т6, Т7);
УНЦ ячейки реактора ДГР 6-35 кВ (таблица Р1);
УНЦ ячейки реактора ТОР 6-330 кВ (таблицы Р2, Р3);
УНЦ токопровода 6-35 кВ с литой изоляцией (таблица К6);
УНЦ КРМ 6-750 кВ (таблицы Р4, Р5);

объем финансовых потребностей на подготовку и устройство территории элементов ПС (ЗПС) в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

УНЦ постоянной части ПС (таблица З1);
УНЦ зданий ОПУ, РЦ, ЗРУ (таблицы З3, З4, З5);
УНЦ ИИК, УНЦ ИВКЭ (таблицы А1, А2);
УНЦ АСУТП ПС и ТМ, УНЦ АСУТП присоединения (таблицы А3, А4);
УНЦ системы ВЧ связи 35-750 кВ, УНЦ ВОСП (таблицы А6, А7);
УНЦ систем ПА, УПАСК (таблица А8);
УНЦ ДГУ (таблица У2);

затраты на проектно-изыскательские работы для ПС (ЗПС) (таблица П1).

31. Объем финансовых потребностей на строительство ЗПС 35-500 кВ с размещением трансформаторов, выключателей, РУ в одном здании ЗПС с учетом отдельностоящих вспомогательных зданий включает:

УНЦ ячейки выключателя ВУ 6-500 кВ (таблицы В3, В5);
УНЦ ячейки трансформатора 6-750 кВ (таблицы Т1, Т2, Т3, Т4, Т5);
УНЦ регулировочного трансформатора 6-220 кВ (таблицы Т6, Т7);
УНЦ ячейки реактора ДГР 6-35 кВ (таблица Р1);
УНЦ ячейки реактора ТОР 6-330 кВ (таблицы Р2, Р3);
УНЦ токопровода 6-35 кВ с литой изоляцией (таблица К6);
УНЦ КРМ 6-750 кВ (таблицы Р4, Р5);

объем финансовых потребностей на подготовку и устройство территории элементов ПС (ЗПС) в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

УНЦ постоянной части ЗПС (таблица З2);

УНЦ здания ЗПС (таблица 35) (из расчета фактической площади здания без учета площади кабельного этажа (таблица 34));

УНЦ ИИК, УНЦ ИВКЭ (таблицы А1, А2);

УНЦ АСУТП ПС и ТМ, УНЦ АСУТП присоединения (таблицы А3, А4);

УНЦ системы ВЧ связи 35-750 кВ, УНЦ ВОСП (таблицы А6, А7);

УНЦ систем ПА, УПАСК (таблица А8);

УНЦ ДГУ (таблица У2);

затраты на проектно-изыскательские работы для ПС (ЗПС) (таблица П1).

32. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства в части реализации прочих мероприятий включает:

затраты на очистку участков местности от взрывоопасных предметов при строительстве ПС (ЗПС), ВЛ (КЛ) (таблицы Б5, Б6);

затраты на работы по инженерно-археологическим изысканиям (таблица П7);

УНЦ здания РПБ (таблица 36) (из расчета фактической площади здания без учета площади кабельного этажа – таблица 34);

УНЦ УПГ (таблица У1);

УНЦ ДГУ (таблица У2);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

33. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) выключателя и элементов ПС включает:

УНЦ выключателя 35-750 кВ с устройством фундаментов (таблицы И1, И2);

УНЦ бакового выключателя 35-500 кВ с устройством фундаментов (таблицы И3, И4);

УНЦ элементов ПС с устройством фундаментов (таблица И5);

УНЦ выключателя 35-750 кВ без устройства фундаментов (таблица И6, И7);

УНЦ бакового выключателя 35-500 кВ без устройства фундаментов (таблицы И8, И9);

УНЦ элементов ПС без устройства фундаментов (таблица И10);

УНЦ системы диагностики и мониторинга оборудования ПС (таблица Д2);

УНЦ на внутривысотные дороги ПС и проезды (таблица М3);

УНЦ РЗА и прочие шкафы (панели) (таблица И1 2);

УНЦ контрольного (силового) кабеля (таблица Н3);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

34. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части реализации мероприятий комплекса систем безопасности включает:

УНЦ защитных конструкций ПС (таблица У3);

УНЦ защитных ограждений ПС (таблица У4);

УНЦ здания КПП (таблица З7);

УНЦ комплекса систем безопасности ПС (таблица И1 5);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

35. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части РЗА, системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС, сети связи включает:

УНЦ РЗА, УНЦ РЗА и прочие шкафы (панели) (таблицы И1 1, И1 2);

УНЦ системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС (таблица И1 3);

УНЦ сети связи (таблица И1 4);

УНЦ контрольного (силового) кабеля (таблица Н3);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

36. Объем финансовых потребностей строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части АСУТП ПС и ТМ включает:

УНЦ АСУТП присоединения (таблица А4);

УНЦ системы АСУТП и ТМ (таблица А5);

УНЦ контрольного (силового) кабеля (таблица Н3);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

37. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) ВОЛС включает:

УНЦ волоконно-оптического кабеля встроенного в грозозащитный трос (далее – ОКГТ) (таблица О1);

УНЦ самонесущего волоконно-оптического кабеля по ВЛ (далее – ОКСН) (таблица О2);

УНЦ волоконно-оптического кабеля (далее – ВОК) (таблица О3);

УНЦ ВОК в трубе в земле (таблица О4);

УНЦ на устройство траншеи ВОК и восстановление благоустройства по трассе (таблица Б3);

УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (таблица Б4);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

38. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) КЛ 0,4-500 кВ включает:

УНЦ КЛ 0,4-500 кВ (таблицы К1, К2, К3);

УНЦ КЛ 110-500 кВ с системой термомониторинга (таблица К4);

УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (таблица Б2);

УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (таблица Б4);

УНЦ на установку страховочных пакетов при прокладке КЛ 6-500 кВ (таблица К5);

УНЦ системы диагностики и мониторинга КЛ (таблица Д1);

затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (таблица П5).

39. Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) кабельных сооружений и устройство переходов кабельной линии (КЛ, ВОК) включает:

УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) (таблица Н1);

УНЦ кабельных сооружений для прокладки кабельной линии (таблица Н2);

УНЦ кабельного сооружения с трубами (таблица Н4);

УНЦ кабельного колодца (таблица Н5);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

40. Объем финансовых потребностей на строительство подводной КЛ 6-500 кВ включает:

УНЦ подводной прокладки КЛ 6-500 кВ (таблица Ф1);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

41. Объем финансовых потребностей на строительство ВЛ 0,4-750 кВ включает:

УНЦ ВЛ 0,4-750 кВ на строительные-монтажные работы без опор и провода (таблицы Л1, Л2);

УНЦ опор ВЛ 0,4-750 кВ (Л3, Л4);

УНЦ провода ВЛ 0,4-750 кВ сталеалюминиевого типа (таблица Л5);

УНЦ грозотроса ВЛ (таблица Л6);

УНЦ провода СИП ВЛ 0,4-35 кВ (таблица Л7);

УНЦ провода ВЛ повышенной пропускной способности (таблица Л8);

УНЦ устройства лежневых дорог (таблица Л9);

УНЦ ОКГТ (таблица О1);

УНЦ на устройство защиты опор ВЛ (таблица М1);

УНЦ на вырубку (расширение, расчистку) просеки ВЛ (таблица Б7);

УНЦ на трелевку хлыстов древесины при вырубке (расширении) просеки ВЛ (таблица М4);

УНЦ переходных пунктов ВЛ-КЛ (таблица Ж1);

УНЦ больших переходов ВЛ (таблица Ж2);

УНЦ переустройства магистрального газопровода при переходе ВЛ (таблица Ж3);

УНЦ переустройства магистрального нефтепровода при переходе ВЛ (таблица Ж4);

затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ (таблица П3);

затраты на проектно-изыскательские работы для больших переходов ВЛ (таблица П4).

42. Объем финансовых потребностей на демонтаж ВЛ 0,4-750 кВ включает УНЦ на демонтаж ВЛ 0,4-750 кВ (таблица М2).

43. Объем финансовых потребностей на реконструкцию (техническое перевооружение) ВЛ 0,4-750 кВ включает:

УНЦ опор ВЛ 0,4-750 кВ (Л3, Л4);

УНЦ провода ВЛ 0,4-750 кВ сталеалюминиевого типа (таблица Л5);

УНЦ грозотроса ВЛ (таблица Л6);

УНЦ провода СИП ВЛ 0,4-35 кВ (таблица Л7);

УНЦ провода ВЛ повышенной пропускной способности (таблица Л8);

УНЦ гирлянды изоляторов ВЛ (таблица Л10);

УНЦ арматуры, крепления, защиты от перенапряжений ВЛ 0,4-35 кВ (таблица Л11);

УНЦ на устройство защиты опор ВЛ (таблица М1);

УНЦ на вырубку (расширение, расчистку) просеки ВЛ (таблица Б7);

УНЦ на трелевку хлыстов древесины при вырубке (расширении) просеки ВЛ (таблица М4);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

44. Объем финансовых потребностей на проектно-изыскательские работы включает затраты на проектно-изыскательские работы для объектов электросетевого хозяйства (ПС, ВЛ, КЛ) (таблицы П1 - П6).

45. Объем финансовых потребностей на разработку землеустроительной документации и оформление земельных отношений для объектов электросетевого хозяйства включает:

затраты на разработку и утверждение ДПТ при прохождении ВЛ по землям лесного фонда (землям, покрытым лесом) (таблица П8);

затраты на разработку и утверждение ДПТ ВЛ (КЛ) по границам земельного участка (таблица П9);

затраты на кадастровые работы ВЛ (КЛ, ПС, ЗПС) и работы по установлению земельных отношений (таблицы П10, П11).

П. РУ 6-750 кВ

Таблица В1. УНЦ ячейки выключателя НУ 110-750 кВ (тыс. руб.)

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки		
			1	2	3
			Номинальный ток отключения, кА		
			40	50	63
В1-01 - 1..3	110	2500	23 135	23 135	23 135
В1-02 - 1..3	110	3150	23 135	24 703	25 280
В1-03 - 1..3	220(150)	вне зависимости	63 338	70 883	74 557
В1-04 - 1..3	330	3150	106 581	109 163	112 837
В1-05 - 1..3	330	4000	106 665	110 388	114 062
В1-06 - 1..3	500	3150	130 589	130 589	133 381
В1-07 - 1..3	500	4000	131 814	131 814	134 189
В1-08 - 1..3	750	3150	198 157	198 157	201 831
В1-09 - 1..3	750	4000	200 606	200 606	204 280

Таблица В2. УНЦ ячейки выключателя НУ 6-35 кВ (тыс. руб.)

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки	
			1	2
			Номинальный ток отключения, кА	
			25	31,5
B2-01	- 1..2	630	2 486	2 486
B2-02	- 1..2	800(1000,1250)	2 619	2 619
B2-03	- 1..2	1600	2 768	2 768
B2-04	- 1..2	2000	3 462	3 462
B2-05	- 1..2	2000	9 040	10 792
B2-06	- 1..2	2500	10 792	10 792

К таблицам В1, В2. В УНЦ ячейки выключателя НУ 6-750 кВ включено: стоимость оборудования (выключатель (ячейка с выключателем, КРУН) или альтернативное решение (компактный модуль), элементы управления ячейкой, разъединители, трансформаторы тока (далее – ТТ) (в том числе цифровые ТТ), трансформаторы напряжения (далее – ТН) (в том числе цифровые ТН), ограничители перенапряжений (далее – ОПН), шкафы РЗА (в том числе защита от дуговых замыканий для КРУН), автоматика управления выключателем, блоки управления приводами разъединителей, шкафы наружной установки (обогрева выключателя, питания приводов разъединителей, обогрева приводов разъединителей, зажимов выключателя), приборы учета и измерения электроэнергии КРУН), стоимость строительно-монтажных работ (в том числе демонтаж существующего оборудования) с учетом стоимости используемого материала (устройство фундаментов, опорных стоек и металлоконструкций, порталов, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), а также сопутствующие затраты.