

Раздел 2. Объемы финансовых потребностей по инвестиционной программе в соответствии с ненормируемыми затратами УНЦ

Инвестиционная программа — ООО "Промэлектроэнергия"

полное наименование субъекта электропрергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Группа ненормируемых затрат	Наименование	Наименование одного объекта, где реализуется технологическое решение (мероприятие)	Номер этапа строительства (реализации проекта)	Наименование организации (лица) в отношении которого производится компенсация, переустройство	Количество	Измеритель (единица измерения)	Номер сметного расчета	Величина затрат в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, тыс. рублей (с учетом прочих затрат)	Удельный показатель ненормируемых затрат, тыс. рублей (ст.13=ст.12/ст.9)	Краткое обоснование корректировки утвержденного плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
			и.д.	Итого объем финансовых потребностей по инвестиционному проекту, тыс. рублей									

¹⁾ Ячейки, в которых указано слово "и.д.", заполнению не подлежат

Примечание:

Столбцы 1-3 заполняются в соответствии с правилами заполнения форм инвестиционных программ субъектов электропрергетики, утвержденным приказом Министерства России от 05.05.2016 № 380 (либо от 14.06.2016 № 533).

Столбец 4 заполняется в отношении мероприятий инвестиционного проекта, которые не нормируются УНЦ в соответствии с приказом Министерства России от 17.01.2019 № 10, соответствуют проектной документацией и относятся к соответствующей группе ненормируемых затрат:

«1 НЗ» – «Затраты, связанные с платой за использование земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства (аренда, сверигут);

«2 НЗ» – «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), а также убытки, которые они несут в связи с досрочным прекращением своих обязательств перед третьими лицами, в том числе уплаченная выгода, а также расходы, связанные с временным занятием земельных участков»;

«3 НЗ» – «Затраты на мероприятия по усилению конструктивных дорожек с тем, чтобы они обеспечивали движение строительной техники и перевозку максимальных по массе и габаритам строительных грузов»;

«4 НЗ» – «Расходы по содержанию и восстановлению дорог после окончания строительства, за исключением восстановления дорожного покрытия при прокладке кабельной линии»;

«5 НЗ» – «Платы за проведение компенсационного озеленения при уничтожении зеленых насаждений (парково-кустарниковой и травянистой растительности естественного и искусственного происхождения, выполняющих средообразующие, рекреационные, санитарно-гигиенические, экологические и эстетические функции);

«6 НЗ» – «Затраты на создание защитных минерализованных полос противопожарных барьеров в местах вырубки (расширения, расчистки) проекции линии электропередачи»;

«7 НЗ» – «Затраты на приобретение (выкуп) земельного участка под строительство объектов электросетевого хозяйства, включая изъятие земельного участка для государственных нужд»;

«8 НЗ» – «Затраты на внеплановые сети ПС водоснабжения (водоотведения, теплоснабжения)»;

«9 НЗ» – «Затраты на строительство газопроводов из перекрываемого участка газопровода»;

«10 НЗ» – «Затраты на врезку в газопровод под давлением»;

«11 НЗ» – «Затраты на организацию работ в котловане в сильнобиоденных грунтах с использованием шпунгового ограждения и организации отведения грунтовых вод из котлована при переустройстве газопроводов (нефтепроводов)»;

«12 НЗ» – «Затраты в отношении сечений коммерческого учета оптового рынка электротехнологии и мощности на проведение испытаний средств измерений в целях утверждения типа автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электротехнологии (далее – АИИС КУЭ), оформление свидетельства об утверждении типа АИИС КУЭ (в том числе разработка программы испытаний, разработка проектов методики поверки, разработка проекта описания типа, оформление акта и протокола испытаний средства измерений), проведение поверки АИИС КУЭ и оформление свидетельства о поверке АИИС КУЭ, разработку и аттестацию методики измерений в 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»;

«13 НЗ» – «Затраты на привлечение заемного финансирования для реализации инвестиционного проекта».

В столбце 5 указывается наименование затрат (расчета локального сметного расчета) утвержденной проектной документации.

В столбце 6 в отношении одного технологического решения (мероприятия) указывается наименование одного объекта электротехнологики (электрической (трансформаторной, распределительной) подстанции (далее – ПС, ТП, РП), воздушной линии электропередачи (далее – ВЛ), участка ВЛ (при необходимости), кабельной линии электропередачи (далее – КЛ), линейно-кабельных сооружений волоконно-оптической линии связи (далее – ВОЛС), пункта переходного (секционирования, коммерческого учета, координатного (далее – СЦ), распределительного (далее – РП), перехода ВЛ, плавки гололеда), административного (производственного) здания, магистрального газопровода, магистрального нефтепровода), наименование районных электрических сетей для организации коммерческого учета электрической энергии, наименование объекта соответствующей инфраструктуры, в том числе на стороне которой реализуются технические (технологические) решения в соответствии с реализуемыми техническими условиями).

В столбце 7 указывается номер этапа строительства в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации в случае если проектной документацией предусмотрено выделение этапов в составе проектной документации; либо при отсутствии – «и.д.».

В столбце 8 указывается наименование собственника объектов (землепользователей, землевладельцев, арендаторов) (далее – организации, лица) в отношении которых производится компенсация (переустройство, плата) по конкретному виду затрат, указанным в столбце 5.

В столбце 9 указывается количественная характеристика (количество) в отношении конкретного вида затрат (расчету, локальному сметному расчету), данные о котором указаны в столбце 11.

В столбце 10 указывается измеритель количества, указанного в столбце 9 – единица измерения, сводный измеритель в отношении конкретного вида затрат, характеризующий мероприятие в целом (то есть шт., га, м², м³, км, тн) или другого показателя из сметного расчета.

В столбце 11 указывается номер сметного расчета утвержденной проектной документации (реквизиты документа, согласно которому утверждены указанные затраты).

В столбце 12 указывается величина затрат в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации в тыс. рублей с учетом налогов и сборов, согласно данным о стоимости, указанным в целом по расчету (сметному расчету) с учетом начисленных по расчету прочих затрат (временные здания и сооружения, производство затрат в зимнее время, содержание службы заказчика, строительный контроль, непредвиденные затраты).

В столбце 13 указывается расчетная величина удельного показателя ненормируемых затрат как отношение затрат, указанных в столбце 12 на количественный показатель столбца 9.

По итогам определения затрат, необходимых для строительства объектов электротехнологики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электротехнологики в части мероприятий, ненормируемых УНЦ, определяется объем финансовых потребностей по инвестиционному проекту как сумма мероприятий ненормируемых затрат УНЦ, который указывается в столбце 12 в строке «Итого объем финансовых потребностей по инвестиционному проекту, тыс. рублей» и учитывается при определении итогового объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ.

В столбце 14 указывается краткое обоснование корректировки утвержденных показателей с описанием причин – в соответствии с изменениями вносимыми в наименования данных о сметном расчете, которые указываются в столбцах 5, 9, 11, 12; «и.д.» – при отсутствии изменений в мероприятиях относительно утвержденной инвестиционной программы или при включении мероприятий нового инвестиционного проекта, указанных в столбце 5.

Раздел 3. Объемы финансовых потребностей по инвестиционной программе в соответствии с УНЦ в прогнозном уровне цен

Инвестиционная программа _____ Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электропротиводействия															
					в текущих ценах, млн рублей (без НДС) (данные форма 20.1)	Итого, ОФП _{IP} ^{20.1} и текущих ценах, млн рублей (с НДС) (данные формы 2 - п.16.3 (16.1))	То же, в приведенных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) (данные формы 2 - п.16.3 (16.1))	Итого, ОФП _{IP} ^{20.1} в приведенных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) (данные формы 2 - п.16.4 (16.2))	Неподприменимые затраты, млн рублей (с НДС) (данные формы 2 - п.18 (17))	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в приведенных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) (данные формы 2 - п.16.4 (16.2)) (ср.10+ср.18+ср.9)	Непревышение по УЧП, млн рублей (10-11)	Фактический объем финансирования инвестиций по инвестиционному проекту Ф.к(с НДС) (ст.14+ст.17-ст.13)	Объем финансирования инвестиций по инвестиционному проекту ОФП _{IP} ^{20.1} (в приведенных ценах с НДС), в том числе:	ОФП _{IP} ^{20.1} (2)	ОФП _{IP} ^{20.1} (4)	ОФП _{IP} ^{20.1} (4-2)	ОФП _{IP} ^{20.1} (2-2)	ОФП _{IP} ^{20.1} (2)	ОФП _{IP} ^{20.1} (2-2)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15.1	15.2	15.3	...	15.(б-д-1) ⁴⁾	15.(б-д-2)
	...																			
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20261	2026	2026	4,16245	4,995	6,749	и.д.	6,749	3,662	3,087	4,995	4,995	4,995	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20271	2026	2026	4,16245	4,995	7,046	и.д.	7,046	3,823	3,223	4,995	4,995	4,995	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20281	2028	2028	4,16245	4,995	7,356	и.д.	7,356	3,991	3,365	4,995	4,995	4,995	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20291	2029	2029	4,16245	4,995	7,679	и.д.	7,679	4,167	3,512	4,995	4,995	4,995	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20301	2030	2030	4,16245	4,995	8,017	и.д.	8,017	4,350	3,667	4,995	4,995	4,995	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейки 4 ТП 71 части фидера 29 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20262	2026	2026	2,51630	3,020	4,080	и.д.	4,080	2,378	1,702	3,020	3,020	3,020	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейки 7 ПС 110/10/6 «ЮЗР» части фидера 19 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20272	2027	2027	2,51630	3,020	4,259	и.д.	4,259	2,483	1,776	3,020	3,020	3,020	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейки 31 ПС 110/10/6 «ЮЗР» части фидера 19 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20282	2028	2028	2,51630	3,020	4,447	и.д.	4,447	2,892	1,855	3,020	3,020	3,020	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейки 15 РП-1 части фидера 29 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20292	2029	2029	2,51630	3,020	4,642	и.д.	4,642	2,706	1,936	3,020	3,020	3,020	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПС «ВППФ» части фидера 21 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20302	2030	2030	2,51630	3,020	4,847	и.д.	4,847	2,825	2,022	3,020	3,020	3,020	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ-0,4кВ КПП 01288, 01293, 01305-0-6 ПС «Романовская» садоводство	P_ZXCVBN20264	2026	2026	11,75381	14,105	19,057	и.д.	19,057	10,950	8,107	14,105	14,105	14,105	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ-0,4кВ КПП 85794, 85789-0-13 ПС «Романовская» садоводство «Лог»	P_ZXCVBN20274	2027	2027	11,75381	14,105	19,896	и.д.	19,896	11,432	8,464	14,105	14,105	14,105	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ-0,4кВ КПП 83414, 83548-0-1 ПС «Романовская» садоводство	P_ZXCVBN20284	2028	2028	11,75381	14,105	20,771	и.д.	20,771	11,935	8,836	14,105	14,105	14,105	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ-0,4кВ КПП 84564, 85094-0-1 ПС «Романовская» садоводство «Макс»	P_ZXCVBN20294	2029	2029	11,75381	14,105	21,685	и.д.	21,685	12,460	9,225	14,105	14,105	14,105	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ-0,4кВ КПП 88288, 0-1 ПС «Романовская» садоводство «Макс-3»	P_ZXCVBN20304	2030	2030	11,75381	14,105	22,639	и.д.	22,639	13,008	9,631	14,105	14,105	14,105	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.

В отобранной из указанных в фаховитеских оценках с фаховитеским инвестором Российской Федерации о бухгалтерском учете первичных учетных документов;

В столбце 14 указывается объем финансовых потребностей ДОФПУНЦ с НДС как разность затрат, указанных в столбцах 7 и 13.

В столбце 15 указывается объем финансирования инвестиций по инвестиционному проекту ОФПР всего (в прогнозных ценах с

В столице 15 указывается объем финансирования инвестиции по инвестиционному проекту ОФИР-всего (в прогнозных ценах с НДС), в том числе с указанием объемов финансирования по годам (ОФИРд, ОФИРт1, ОФИРт2) в соответствии с планом финансирования, предусмотренным проекте инвестиционной программы.

Раздел 4. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)

Инвестиционная программа _____ Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Наименование	Годы							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Индекс-дефлятор	1,091	1,091	1,078	1,053	1,044	1,044	1,044	1,044

Примечание:

1. Вместо знака "d" указывается год, в ценах которого рассчитаны укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики
2. Вместо знака "b" указывается последний год периода реализации инвестиционной программы
3. Вместо значений И1d, И1i, И1b+1, И1k указываются индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений), указанные в базовом варианте прогноза социально-экономического развития на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации, а при отсутствии на какие-либо годы реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы и (или) проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) в прогнозе социально-экономического развития на среднесрочный период значений индексов-дефляторов инвестиций в основной капитал (капитальных вложений), то на эти годы указывается значение такого показателя, определенное в прогнозе социально-экономического развития на среднесрочный период для последнего года соответствующего среднесрочного периода прогнозирования. Для завершившихся лет указываются фактические индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений).

Примечание:

Столбцы 1-3 заполняются в соответствии с правилами заполнения форм инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 (либо от 14.06.2016 № 533).

В столбце 4 указывается наименование одного УНЦ в отношении технологического решения (мероприятия) инвестиционного проекта, реализуемом на объекте, применительно к этапу строительства объекта.

В столбце 5 в отношении одного технологического решения (мероприятия) указывается наименование одного объекта электроэнергетики (электрической (трансформаторной, распределительной) подстанции (далее – ПС, ТП, РТП), воздушной линии электропередачи (далее – ВЛ), участка ВЛ (при необходимости), кабельной линии электропередачи (далее – КЛ), линейно-кабельных сооружений волоконно-оптической линии связи (далее – ВОЛС), пункта переходного (секционирования, коммерческого учета, соединительного (далее – СП), распределительного (далее – РП), перехода ВЛ, плавки гололеда), административного (производственного) здания, магистрального газопровода, магистрального нефтепровода), наименование районных электрических сетей для организации коммерческого

В столбце 6 указывается: номер этапа строительства в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации в случае если проектной документацией предусмотрено выделение этапов в составе проектной документации; либо при отсутствии – «н.д.».

В столбце 7 в соответствии с правилами заполнения форм инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго Россииот 05.05.2016 № 380

(либо от 14.06.2016 № 533), указывается текущая стадия реализации инвестиционного проекта, а при наличии этапа строительства объекта - текущая стадия реализации инвестиционного проекта этапа строительства.

В столбце 8 в соответствии с инвестиционным проектом в отношении отдельного технологического решения и соответствующего ему наименованию УНЦ, указанным в пункте 4, указывается планируемый (утвержденный) срок ввода объекта в эксплуатацию, определенный в соответствии с правилами заполнения форм инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго Россииот 05.05.2016 № 380 (либо от 14.06.2016 № 533)

В столбце 9 указывается значение номинального (высшего) класса напряжения оборудования и элементов электроустановок, их вспомогательных систем, зданий (строений, сооружений) и мероприятий, реализуемых в отношении указанных элементов:
для трехобмоточного трансформатора – класс напряжения обмотки высшего напряжения оборудования, кВ;

для выключателя (реклузера, реактора, токопровода, шинной опоры, разъединителя, устройств защиты от перенапряжений, оборудования для компенсации реактивной мощности,

для опор ВЛ (проводов, грозотроса, защиты опор ВЛ, гирлянд изоляторов, ВОЛС, перехода ВЛ (КЛ), траншем КЛ, горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) кабельной

для здания закрытой ПС (закрытого распределительного устройства, здания с внутренней установкой комплектного распределительного устройства) – высший класс напряжения

для здания общеподстанционного пункта управления (здания релейного щита) – высший класс напряжения ПС или основного оборудования, которое относится к указанному зданию,

для систем релейной защиты и автоматики (систем диагностики и мониторинга, систем телемеханики) – класс напряжения оборудования (ВЛ, КЛ), в отношении которого реализуется

для мероприятий по очистке местности объекта от взрывоопасных предметов (кадастровых работ, установлению земельных отношений, документации по планировке территории,

В столбце 10 указываются технические характеристики в соответствии с УНЦ и технические характеристики, которые отсутствуют в УНЦ и конкретизируют техническое решение (мероприятие).

В столбце 11 указывается наименование документа организации, согласно которому утверждены технические и количественные характеристики (показатели) технологического решения (оборудования,

В столбце 12 указываются реквизиты документа организации, согласно которому утверждены технические и количественные характеристики (показатели) технологического решения (оборудования,

В столбце 13 указывается субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется технологическое решение (мероприятие).

В столбце 14 указывается коэффициент перехода от измерителя (единицы измерения) технологического решения к измерителю (единицы измерения) УНЦ (далее – расчетный коэффициент УНЦ) в
«1» – для заданного технологического решения и УНЦ в трехфазном исполнении (на три фазы, на три комплекта) (то есть для комплекта из трех однофазных трансформаторов тока и нормативе

«1/3» – для заданного технологического решения в однофазном исполнении (на одну фазу) к УНЦ установленным на три фазы (то есть для силового однофазного трансформатора (реактора) и

коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества фазных проводов на нормируемое количество фазных проводов в соответствии с УНЦ самонесущего

коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества расщепленных проводов в фазе ВЛ на нормируемое количество в соответствии с УНЦ провода ВЛ

коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества сигналов в виде суммы аналоговых и дискретных входных сигналов оборудования на сумму нормируемого

коэффициент получаемый, путем приведения (деления) заданного количества ячеек выключателей в здании РП (СП, ТП, ТП) на нормируемое количество ячеек выключателей в соответствии с

коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества отходящих линий одного шкафа на постоянном (переменном) токе на нормируемое количество отходящих линий в

коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества жил КЛ на нормируемое наибольшее количество жил в соответствии с УНЦ контрольного (силового) кабеля (УНЦ

коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества коммутаторов в одном шкафу на нормируемое наибольшее количество коммутаторов в шкафу в соответствии с

коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества цепей (3 и более) КЛ прокладываемых в траншее на нормируемое наибольшее количество цепей КЛ в

коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества прокладываемых волоконно-оптических кабелей (далее – ВОК) в траншее (3 и более) на нормируемое наибольшее

коэффициент получаемый, путем приведения (деления) заданного количества труб в проходе, выполненным методом ГНБ, на нормируемое наибольшее количество труб в соответствии с УНЦ

В столбце 15 указываются количественные показатели (количество) на заданный в столбце 16 измеритель (единицу измерения) УНЦ.

В столбце 16 указывается измеритель (единица измерения) УНЦ.

В столбце 17 указывается номер расценки УНЦ в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

В столбце 18 указывается численное значение УНЦ в тыс. рублей без НДС в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

В столбце 19 указывается коэффициент перехода от базовых нормативов к территориальному уровню нормативов, который соответствует коэффициенту перехода от базового УНЦ электрических сетей (ВЛ

В столбце 20 указывается величина затрат в тыс. рублей без НДС, определяемая как произведение расчетного коэффициента УНЦ столбца 14 на количественную характеристику столбца 15 на численное зн

По итогам определения затрат, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений

В столбце 21 указывается краткое обоснование корректировки утвержденных показателей с описанием причин – в соответствии с изменениями вносимыми в документ, согласно которому утверждены