



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЭНЕРГЕТИКЕ,
ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 01.07.2022 № 38

О внесении изменений
в постановление Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике от 27.12.2021
№ 353

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 27.12.2021 № 353 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на 2022 год» (в редакции постановлений Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 29.12.2021 № 369, от 31.05.2022 № 28, от 17.06.2022 № 33, от 30.06.2022 № 35) следующие изменения:

1) в названии слова «и ставок за единицу максимальной мощности» исключить;

2) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Смоленской области, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства на территории Смоленской области, в соответствии с приложением 2»;

3) в приложении 1:

- в пункте 3 в графе «Стандартизированная тарифная ставка» слова «в абзаце восьмом пункта 24» заменить словами «в абзаце шестом пункта 24»;

- в пункте 4 в графе «Стандартизированная тарифная ставка» слова «в абзаце девятом пункта 24» заменить словами «в абзаце седьмом пункта 24»;

- примечание «*» после абзаца третьего дополнить абзацами следующего содержания:

«- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- физических лиц, направивших заявку в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

- физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;»;

- примечание «**» изложить в следующей редакции:

«**применяется для технологического присоединения на уровне напряжения выше 0,4 кВ объектов заявителей, не предусмотренных в примечании «*».»;

4) приложения 2, 3 изложить в новой редакции (прилагаются);

5) приложение 4 исключить.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 июля 2022 года и распространяется на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

И.о. начальника Департамента

Н.И. Борисов

Приложение 2
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике от 27.12.2021
№ 353 (в редакции постановлений
Департамента Смоленской
области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной
политике от 29.12.2021 № 369,
от 31.05.2022 № 28, от 17.06.2022
№ 33, от 30.06.2022 № 35,
от 01.07.2022 № 38)

**Стандартизированные тарифные ставки
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям на покрытие расходов территориальных сетевых организаций
Смоленской области, связанных со строительством объектов электросетевого
хозяйства на территории Смоленской области**

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.*	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
1.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные:		
1.1.1.	С _{2.3.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}	руб./км (без НДС)	2 418 956
1.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные:		
1.2.1.	С _{2.3.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}	руб./км (без НДС)	2 309 047
1.3.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные:		
1.3.1.	С _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	1 282 495
1.4.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные:		

1	2	3	4
1.4.1.	С _{2.3.1.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	1 423 651
1.5.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные:		
1.5.1.	С _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	1 490 114
1.6.	Строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные:		
1.6.1.	С _{2.2.2.3.3.2.1} ^{110кВ и выше}	руб./км (без НДС)	29 926 693
1.7.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.7.1.	С _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	1 818 697
1.8.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.8.1.	С _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	1 871 808
1.8.2.	С _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	3 152 496
1.9.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.9.1.	С _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	2 195 732
1.9.2.	С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	3 933 018
1.10.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.10.1.	С _{3.1.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	2 652 471
1.10.2.	С _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	3 451 824

1	2	3	4
1.11.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.11.1.	С _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	2 323 140
1.12.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.12.1.	С _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	2 989 169
1.13.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.13.1.	С _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	2 884 105
1.14.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.14.1.	С _{3.6.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	8 159 442
1.15.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.15.1.	С _{3.6.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	8 632 758
1.15.2.	С _{3.6.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	9 253 817
1.16.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.16.1.	С _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	7 329 783
1.16.2.	С _{3.6.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	9 073 320

1	2	3	4
1.17.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.17.1.	С _{3.6.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб./км (без НДС)	8 679 465
1.17.2.	С _{3.6.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	14 548 966
1.18.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.18.1.	С _{3.6.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	8 531 161
1.19.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.19.1.	С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	9 436 484
1.20.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.20.1.	С _{3.6.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	руб./км (без НДС)	11 698 720
1.21.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеры) номинальным током от 500 до 1000 А включительно:		
1.21.1.	С _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	руб./шт. (без НДС)	1 263 767
1.22.	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно:		
1.22.1.	С _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	руб./шт. (без НДС)	74 996
1.23.	Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа:		

1	2	3	4
1.23.1.	C _{5.1.1.1} ^{6/0,4кВ}	руб./кВт (без НДС)	21 190
1.23.2.	C _{5.1.1.1} ^{10/0,4кВ}	руб./кВт (без НДС)	25 421
1.24.	Строительство одотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа:		
1.24.1.	C _{5.1.2.1} ^{6/0,4кВ}	руб./кВт (без НДС)	8 008
1.24.2.	C _{5.1.2.1} ^{10/0,4кВ}	руб./кВт (без НДС)	9 141
1.25.	Строительство одотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.25.1.	C _{5.1.2.2} ^{6/0,4кВ}	руб./кВт (без НДС)	9 125
1.25.2.	C _{5.1.2.2} ^{10/0,4кВ}	руб./кВт (без НДС)	8 901
1.26.	Строительство одотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.26.1.	C _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	5 104
1.26.2.	C _{5.1.3.2} ^{10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	5 379
1.27.	Строительство одотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.27.1.	C _{5.1.4.2} ^{город,6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	3 549
1.27.2.	C _{5.1.4.2} ^{город,10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	2 885
1.28.	Строительство одотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.28.1.	C _{5.1.5.2} ^{город,6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	2 524
1.28.2.	C _{5.1.5.2} ^{город,10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	4 289

1	2	3	4
1.29.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.29.1.	C _{5.2.2.2} город, 10/0,4кВ	руб./кВт (без НДС)	23 810
1.30.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.30.1.	C _{5.2.3.2} город, 6/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	14 959
1.30.2.	C _{5.2.3.2} город, 10/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	13 856
1.31.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.31.1.	C _{5.2.4.2} город, 6/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	9 717
1.31.2.	C _{5.2.4.2} город, 10/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	9 717
1.32.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.32.1.	C _{5.2.5.2} город, 6/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	7 380
1.32.2.	C _{5.2.5.2} город, 10/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	7 380
1.33.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа:		
1.33.1.	C _{5.2.9.3} город, 10/0,4кВ	руб./кВт (без НДС)	10 838
2.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
2.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения:		
2.1.1.	C _{8.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	руб. за точку учета (без НДС)	16 427
2.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения:		
2.2.1.	C _{8.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	руб. за точку учета (без НДС)	25 330

1	2	3	4
2.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения:		
2.3.1.	$C_{8.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	руб. за точку учета (без НДС)	35 900
2.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения:		
2.4.1.	$C_{8.2.3}$ город, 1-20 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	257 526
2.4.2.	$C_{8.2.3}$ город, 35 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	983 541
2.4.3.	$C_{8.2.3}$ город, 110 кВ и выше	руб. за точку учета (без НДС)	3 952 027

* в отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателем, подавших заявку в целях технологического присоединения по третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5 = 0$;

для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, за исключением Заявителей, указанных в абзаце 1 примечания к настоящему приложению, стандартизированные тарифные ставки рассчитываются по формулам: $C_2^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_2$; $C_3^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_3$; $C_4^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_4$; $C_5^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_5$.

Приложение 3
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике от 27.12.2021
№ 353 (в редакции постановлений
Департамента Смоленской
области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной
политике от 29.12.2021 № 369,
от 01.07.2022 № 38)

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год

Плата за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизированных тарифных ставок с учетом необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики заявителей (далее - объектов «последней мили»), определенных техническими условиями на присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителя (ставка C_1), указанной в приложении 1 к настоящему постановлению, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (ставка C_8) и количества точек учета;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (ставка C_2) и (или) кабельных (ставка C_3) линий электропередачи на i -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей), трансформаторных подстанций (ТП), то плата определяется как сумма расходов,

определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей) (ставка C_4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство ТП (ставка C_5) и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое

присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), (\text{руб.}),$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, (руб.).