КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 25 ноября 2025 года № 41/2

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тульской области на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить на 2026 год:

1.1. единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (приложение № 1);

1.2. формулы платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (приложение № 2).

2. С 1 января 2026 года признать утратившими силу:

подпункт 1.1 пункта 1 постановления комитета Тульской области по тарифам от 28 ноября 2024 года № 43/3 «Об установлении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области и о внесении изменений в постановления комитета Тульской области по тарифам»;

постановление комитета Тульской области по тарифам от 17 апреля 2025 года № 9/1 «Об установлении стандартизированной тарифной ставки, определяющей величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области, на 2025 год и о внесении дополнения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 28 ноября 2024 года № 43/3»;

постановление комитета Тульской области по тарифам от 22 апреля 2025 года № 10/1 «Об установлении стандартизированной тарифной ставки, определяющей величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области, на 2025 год и о внесении дополнения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 28 ноября 2024 года № 43/3».

3. Постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

Председатель комитета
Тульской области по тарифам **Д.А. Васин**

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 25 ноября 2025 года № 41/2

Стандартизированные тарифные ставки на 2026 год

N п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки	Единица измерения
1	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	26 057,58	рублей за одно присоединение (без НДС)
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанными в абзаце седьмом	33 426,03	

		пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
2	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	8 346,67	
3	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	17 710,91	
4	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	25 079,36	
5	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 707 880,68	рублей/км (без НДС)
6	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 279 945,13	
7	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах	2 684 911,58	

8	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.1.1}$	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 116 567,15	
9	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.1.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	2 555 704,38	
10	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 728 211,50	
11	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.2.1}$		4 928 341,15	
12	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2 226 228,12	
13	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 261 614,49	рублей/км (без НДС)
14	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 267 174,34	
15	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 998 464,32	
16	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.1}$		5 516 775.85	
17	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 425 620,01	
18	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.2}$		7 805 029,56	

19	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 346 523,68	
20	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 888 620,83	
21	$C_{3.1.2.2.1.4}^{1-10\text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	7 291 017,90	
22	$C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 458 578,58	
23	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10\text{ кВ}}$		2 953 286,30	
24	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10\text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 208 501,55	
25	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 377 978,91	
26	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10\text{ кВ}}$		2 901 641,26	
27	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10\text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 056 872,60	
28	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10\text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 955 645,43	

29	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 669 404,84	
30	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 950 497,85	
31	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	19 644 585,20	
32	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	15 218 434,70	
33	$C^{1-10\text{ кВ}}_{3.6.2.1.3.1}$		16 341 101,08	
34	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	15 493 293,75	

35	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	19 483 617,18	
36	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 368 040,42	
37	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 966 388,94	
38	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.2.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 393 227,25	
39	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.3.1}$		14 260 696,33	
40	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 326 104,91	рублей/шт. (без НДС)
41	$C^{1-20\ кВ}_{4.2.1}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	35 005,05	
42	$C^{1-20\ кВ}_{4.2.3}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	136 332,95	
43	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	47 551,37	рублей/кВт (без НДС)
44	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$		60 038,35	
45	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	20 415,33	
46	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$		19 988,20	

47	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	26 590,88	
48	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4\ кВ}$		20 911,09	
49	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 617,45	
50	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4\ кВ}$		12 178,45	
51	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 191,88	
52	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4\ кВ}$		6 686,74	
53	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 471,08	
54	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4\ кВ}$		6 503,41	
55	$C_{5.1.3.3}^{10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	24 321,02	
56	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4\ кВ}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	45 216,12	
57	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4\ кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	26 948,78	
58	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4\ кВ}$		36 234,52	
59	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4\ кВ}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	24 447,70	
60	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4\ кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	16 413,32	
61	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4\ кВ}$		14 743,64	
62	$C_{6.2.4.2}^{6(10)/0,4\ кВ}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	31 478,37	

63	$C_{6.2.5.2}^{6(10)/0,4\ кВ}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	38 260,44	
64	$C_{8.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	35 180,20	рублей за точку учета (без НДС)
65	$C_{8.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	42 824,50	
66	$C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	69 264,66	
67	$C_{8.2.3}^{1-10\ кВ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	688 787,53	

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 25 ноября 2025 года № 41/2

Формулы платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

1. Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$Птп = C_1 + C_{8,i.t} \times q_{i.t}$$

Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем седьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2} \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

2. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий:

$$Птп = C_1 + \sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + C_{8,i.t} \times q_{i.t} \text{ (руб.)}$$

3. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий:

$$Птп = C_1 + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + C_{8,i.t} \times q_{i.t} \text{ (руб.)}$$

4. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$Птп = C_1 + \sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + C_{8,i.t} \times q_{i.t} \text{ (руб.)}$$

5. Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$Птп = C_1 + \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t}) + C_{8,i.t} \times q_{i.t} \text{ (руб.)}$$

6. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно пп. 4, 5, а также мероприятия «последней мили» по

строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$Птп = C_1+\sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t})+\sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t})+ \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t})+\sum (C_{5,i,t};C_{6,i,t};C_{7,i,t} \times N_{i,t}) + C_{8,i.t} \times q_{i.t}\ (руб.)$$

где:

Птп - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i,t}$, $C_{3,i,t}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, (руб./км);

$L_{2,i,t}$, $L_{3,i,t}$ - протяженность трассы воздушных (L_2) и (или) кабельных линий (L3) с уровнем напряжения i в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, (км.);

$C_{4,i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./шт.);

$Q_{4,i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения, соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, (шт.);

$C_{5,i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

$C_{6,i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

$C_{7,i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центов питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

$C_{8,i.t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (рублей за точку учета);

$q_{i,t}$ - количество точек коммерческого учета электрической энергии на i-ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t);

Ni – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения, (кВт);

7. Если при технологическом присоединении 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)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

8. 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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.

При технологическом присоединении к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) плата за технологическое присоединение определяется в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22.