

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29 декабря 2020 года

№ 666-ЭЭ

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области на 2021 год

№ 35-ФЗ соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) Правилами электроэнергетике», технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям иным лицам, электрическим сетям, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями присоединение определению размера платы за технологическое к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 29.12.2020 № 60)

департамент по тарифам Новосибирской области приказывает:

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за электрическим технологическое присоединение сетям территории на Новосибирской области ДЛЯ Заявителей, подавших заявку технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности

(по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

- 2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за присоединение электрическим технологическое К сетям на территории Новосибирской области ДЛЯ Заявителей - некоммерческих объединений размере (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) В 550 (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом присоединенных данной присоединения мощности ранее точке энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
- 3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за присоединение электрическим К сетям на Новосибирской области для Заявителей - садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке энергопринимающих устройств при присоединении присоединения электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ энергопринимающих **устройств** включительно нахождения садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
- 4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение электрическим К сетям Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), количество членов ЭТИХ объединений, присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям

сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

- 5. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение К электрическим сетям на Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных данной точке присоединения мощности В энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
- 6. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт:
- 1) ставки C_{maxN1} на покрытие расходов сетевой организации 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 согласно приложению \mathbb{N} 1;
- 2) ставки C_{maxN2} на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению № 2;
- 3) ставки C_{maxN3} на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 3;
- 4) ставки C_{maxN4} на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) приложению N 4;
- 5) ставки на покрытие расходов сетевой организации C_{maxN5} на строительство трансформаторных подстанций $(T\Pi)$, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) согласно приложению **№** 5;
- 7. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области:

- 1) стандартизированные тарифные ставки C_1 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 согласно приложению \mathbb{N} 7;
- 2) стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению N_2 8;
- 3) стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 9;
- 4) стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) согласно приложению N_2 10;
- 5) стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) согласно приложению $N \ge 11$;
- 6) стандартизированные тарифные ставки $C_{8,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению \mathbb{N} 12.
- 8. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств:
- а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\Pi_{\text{TII}} = C_1 + \sum_i (C_{8,i} \cdot q);$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\Pi_{\text{TIT}} = C_1 + k \cdot (\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{\text{BJ}}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{\text{KJ}})) + \sum_i (C_{8,i} \cdot q);$$

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

$$\Pi_{\text{TII}} = C_1 + k \cdot (\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{\text{BJ}}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{\text{KJ}}) + \sum_i C_{4,i} + \sum_i C_{5,i} \cdot N) + \sum_i (C_{8,i} \cdot q);$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\Pi_{\text{тп}} = C_1 + (0,5 + \frac{0.5 \cdot I_n}{100}) \cdot (\mathbf{k} \cdot (\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{\text{вл}}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{\text{кл}}) + \sum_i C_{4,i} + \sum_i (C_{5,i} \cdot N)) + \sum_i C_{8,i} \cdot q);$$
 где:

- $\Pi_{\text{тп}}$ плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевой организации энергопринимающих устройств Заявителя:
- q количество соответствующих точек коммерческого учета электрической энергии;
- k=1, при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт;
- k=0, при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт;
- L_i^{BJ} суммарная протяженность воздушных линий электропередач на і-том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);
- L_i^{KJ} суммарная протяженность кабельных линий электропередач на і-том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);
- N объем присоединяемой мощности к соответствующей трансформаторной подстанции, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт);
- I_n прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на 2021 год.
- 9. Утвердить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470), связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 496 896 615 рублей (без учёта НДС).
- 10. Утвердить размер выпадающих доходов Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744), связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 3 959 463 рублей (без учёта НДС).
- 11. Утвердить размер выпадающих доходов Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727), связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 4 998 507 рублей (без учёта НДС).
- 12. Утвердить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225), связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 114 997 рублей (без учёта НДС).

Ставки платы за единицу максимальной мощности C_{maxN1} на покрытие расходов сетевой организации 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

			Dagusan
№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
схемы элеки энергоприни	проснабжения, в том мающих устройств с .	иения энергопринимающих устройств с при числе для обеспечения электрической эно максимальной мощностью до 150 кВт вклю данной точке присоединения энергоприним	ергией передвижных очительно (с учетом
1.1.	Стород, врем. СтахN 1	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,	
	Сте город, врем. Стах 1	принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 311
1.1.1.	Стород, врем. Стах 1.1 Сте город, врем. стах 1.1	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	173
1.1.2.	Стород, врем. Стах 1.2 Стах 1.2 Стах 1.2 Стах 1.2	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 138
	нологического присо схемы электроснабжа	единения энергопринимающих устройст ения:	в с применением
2.1.	$C_{ m maxN~1}^{ m ropog,~noct.}$	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,	1 211
	Стах 1 Стах 1	принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 311

2.1.1.	Стород, пост. Стах 1.1	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу	150
	$C_{ m maxN~1.1}^{ m He~ город,~ пост.}$	сетевой организацией технических условий заявителю	173
212	Стород, пост. Стах 1.2	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией	1 138
2.1.2.	Сне город, пост. Стах N 1.2	выполнения технических условий заявителем	1 136

Ставки платы за единицу максимальной мощности C_{maxN2} на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)	
1. На уров	вне напряжения 0,4 кВ и	ниже:	•	
1.1.	Спород, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным	620	
1.1.	Сте город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	620	
1.2.	Стород, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным	1 028	
	Сте город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		
1.3.	Спород, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным	3 504	
1.5.	Сне город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.3	алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 30 1	
1.4.	Стород, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.2.3.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах неизолированным	458	
2	Сне город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.2.3.1	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	.50	
1.5.	Спород, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.2.4.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах неизолированным	561	
1.5.	Сне город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.2.4.1	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	301	
2. Ha ypoe	вне напряжения 1-20 кВ:			
2.1.	Стород, 1 - 20 кВ тахN 2.3.1.4.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным	1 220	
2.1.	Сте город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 220	
2.2	Стород, 1 - 20 кВ смах 2.3.1.4.2	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным	2.042	
2.2.	Сне город, 1 - 20 кВ maxN 2.3.1.4.2	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 943	
2.3.	Стород, 1 - 20 кВ Стах 2.3.1.4.3	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным	8 545	
	Сне город, 1 - 20 кВ maxN 2.3.1.4.3	алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0 343	
2.4	Спород, 1-20 кВ maxN 2.3.2.3.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным	1 109	
2.4.	С _{тах N 2.3.2.3.1} С кВ	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 107	

2.5.	Спород, 1-20 кВ Стах 2.3.2.3.2 Стах 1-20 кВ Стах 2.3.2.3.2	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	503
2.6.	Стород, 1-20 кВ Стах 2.3.2.3.3	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным	807
2.0.	$C_{ m maxN}^{ m He\ ropog,\ 1-20\ \kappa B}$	сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	
2.7.	$C_{ m maxN}^{ m ropog, 1-20~kB}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным	1 147
	$C_{ m maxN}^{ m He\ ropog,\ 1-20\ \kappa B}$	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 147
2.8.	$C_{ m maxN}^{ m ropog, 1-20 \ kB}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным	485
	$C_{ m maxN}^{ m He\ ropog,\ 1-20\ \kappa B}$	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	703

Ставки платы за единицу максимальной мощности C_{maxN3} на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)			
1. На ур	1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:					
1 1	$C_{\max N}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой	216			
1.1.	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	316			
1.2.	C город, 0,4 кВ и ниже $\max N$ 3.1.2.1.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой	652			
1.2.	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	032			
1.3.	$C_{\max N}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой	107			
1.J.	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	107			
1.4.	$C_{\max N}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой	2 593			
1.4.	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 393			
1.5.	$C_{\max N}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	1 431			
	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-			
1.6.	$C_{\max N}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	1 318			
	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	- 320			
1.7.	C город, 0,4 кВ и ниже $\max N$ 3.1.2.2.3	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	226			
	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно				
1.8.	$C_{\max N}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	8 121			
1.0.	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0.121			
1.9.	$C_{\max N}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой	1 208			
1.7.	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 200			

	I		
1.10.	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 3.3.2.2.3	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных	653
	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	мм включительно	
1.11.	$C_{\max N}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с	447
	$C_{\max N \ 3.6.2.1.1}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$	резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	
1.12	$C_{\max N}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с	2.690
1.12.	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 680
1.13.	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.3	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с	6 116
1.13.	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0.110
1.14.	$C_{\max N}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с	2 686
	С не город, 0,4 кВ и ниже $\max N$ 3.6.2.1.4	резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	_ 000
1.15.	Сгород, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с	1 928
	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	
1.16.	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с	1 933
	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	
1.17.	$C_{\max N}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с	3 609
1.17.	Сне город, 0,4 кВ и ниже $\max_{N} 3.6.2.2.3$	бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 007
1.18.	$C_{\max N}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с	2 802
	Сне город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.4	бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	
2. Ha ypa	овне напряжения 1-20	1.00	
2.1.	Стород, 1-20 кВ мах N 3.1.1.1.4	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500	16
	$C_{\max N}^{\text{не город, 1-20 кB}}$	квадратных мм включительно	

2.2.	$C_{ m max}^{ m ropog, 1-20 \ kB}$ $C_{ m max}^{ m Ropog, 1-20 \ kB}$ $C_{ m max}^{ m He \ ropog, 1-20 \ kB}$ $2.1.2.1.2$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 626
2.3.	$C_{ m max}^{ m ropog, 1-20 \ kB}$ $C_{ m max}^{ m ropog, 1-20 \ kB}$ $C_{ m max}^{ m He \ ropog, 1-20 \ kB}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 638
2.4.	$C_{\max N}^{\text{город, 1-20 кB}}$ $C_{\max N}^{\text{город, 1-20 кB}}$ $C_{\max N}^{\text{не город, 1-20 кB}}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	57
2.5.	Сгород, 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.2 Сне город, 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	538
2.6.	$C_{\max N}^{\text{город, 1-20 кB}}$ $C_{\max N}^{\text{город, 1-20 кB}}$ $C_{\max N}^{\text{не город, 1-20 кB}}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 995
2.7.	$C_{\max N}$ 3.1.2.2.4 $C_{\max N}$ 3.1.2.2.4 $C_{\max N}$ 3.1.2.2.4	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 598
2.8.	$C_{\max N}^{\text{город, 1-20 кB}}$ $C_{\max N}^{\text{город, 1-20 кB}}$ $C_{\max N}^{\text{не город, 1-20 кB}}$	кабельные линии 1-20 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	784
2.9.	Сгород, 1-20 кВ maxN 3.3.2.2.3 Сне город, 1-20 кВ maxN 3.3.2.2.3	кабельные линии 1-20 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	239
2.10.	$C_{ m max}^{ m ropog, 1-20 \ KB}$ $C_{ m max}^{ m ropog, 1-20 \ KB}$ $C_{ m max}^{ m He \ ropog, 1-20 \ KB}$ $C_{ m max}^{ m ropog, 2.2.4}$	кабельные линии 1-20 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	917
2.11.	$C_{ m max}^{ m ropog, 1-20кB}$ $C_{ m max}^{ m He\ ropog, 1-20kB}$ $C_{ m max}^{ m He\ ropog, 1-20kB}$	кабельные линии 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	5 155
2.12.	$C_{ m max}^{ m ropog, 1-20кB}$ $C_{ m max}^{ m ropog, 1-20kB}$ $C_{ m max}^{ m He\ ropog, 1-20kB}$ $C_{ m max}^{ m Ropog, 1-20kB}$	кабельные линии 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	673
2.13.	Сгород, 1-20кВ maxN 3.6.2.2.3 Сне город, 1-20кВ maxN 3.6.2.2.3	кабельные линии 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 322

	$C_{\max N}^{\text{город, 1-20кB}}$	кабельные линии 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения,	
2.14.	$C_{{ m max}N}^{{ m He\ ropog,\ 1-20\kappa B}}$	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных	
		мм включительно	

Приложение № 4 к приказу департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2020 № 666-ЭЭ

Ставки платы за единицу максимальной мощности C_{maxN4} на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1.	$C_{\max N}^{\text{город, 1 - 10 кB}}$ $C_{\max N}^{\text{не город, 1 - 10 кB}}$ $C_{\max N}^{\text{не 2.5}}$ 4.2.5	распределительные пункты 1-10 кВ номинальным током свыше 1000 А	1 726
2.	Сгород, 20 кВ max N 4.2.5 Сне город, 20 кВ max N 4.2.5	распределительные пункты 20 кВ номинальным током свыше 1000 A	2 750

Ставки платы за единицу максимальной мощности C_{maxN5} на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1.	$C_{ m max}^{ m ropog, 6(10)/0,4}{ m \kappa B}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП)	22 400
1.	$C_{\max N}^{\text{не город, } 6(10)/0,4 кB}$	мощностью до 25 кВА включительно	22 100
2.	$C_{ m max}^{ m ropog, 6(10)/0,4 kB}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП)	8 961
2.	$C_{{ m max}\it{N}}^{{ m He}}$ город, $6(10)/0,4$ кВ	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0 701
3.	$C_{ m max}^{ m ropog,6(10)/0,4\kappa B}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП)	4 779
<i>J</i> .	С не город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	7 117
4.	$C_{ m max}^{ m ropog, 6(10)/0,4 kB}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП)	3 794
т.	$C_{{ m max}\it{N}}^{{ m He}}$ город, $6(10)/0,4$ к ${ m B}$	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 174
5.	$C_{ m max}^{ m ropog, 6(10)/0,4 kB}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП)	2 154
3.	$C_{{ m max}N}^{{ m He\ ropog,\ }6(10)/0,4\ { m kB}}$	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 134
6.	$C_{ m max}^{ m ropog,6(10)/0,4\kappa B}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением	7 574
0.	$C_{{ m max}\it{N}}^{{ m He}}$ город, $6(10)/0,4$ к ${ m B}$	РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	7 374
7.	$C_{ m max}^{ m ropog, 6(10)/0,4}{ m \kappa B}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением	6 545
/.	$C_{{ m max}\it{N}}^{{ m He}\ { m город},\ 6(10)/0,4\ { m \kappa}{ m B}}$	РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0 343
8.	$C_{{ m max}N5.2.5}^{{ m город, 6(10)/0,4 kB}}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением	6 047
0.	$C_{{ m max}N}^{{ m He\ ropog,\ }6(10)/0,4\ { m kB}}$	РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0 047
9.	$C_{ m max}^{ m ropog,6(10)/0,4~kB}$	двухтрансформаторные и более подстанции6(10)/0,4 кВ (за исключением	7 575
9.	$C_{\max N}^{\text{не город, } 6(10)/0,4 кB}$	РТП) мощностью свыше 1000 кВА	1313

Приложение № 6 к приказу департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2020 № 666-ЭЭ

Ставки платы за единицу максимальной мощности C_{maxN8} на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1. На уровн	е напряжения 0,4 кВ и ниж	ce:	
1.1.	$C_{ m max}^{ m ropog,~0,4~kB}$ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	4942
1.1.	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	однофазные прямого включения	4942
1.2.	$C_{ m max}^{ m ropog,0,4~kB}$ и ниже без TT	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	1803
1.2.	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	трехфазные прямого включения	1803
	$C_{\max N}^{ ext{город, 0,4}}$ кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	545
1.3.	$C_{\max N}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с TT}}$	трехфазные полукосвенного включения	
2. На уровн	е напряжения 1-20 кВ:		
2.1.	$C_{{ m max}N8.2.1}^{{ m ropog,}1-20~{ m \kappa B}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	1607
2.1.	$C_{\max N8.2.1}^{ ext{ не город, 1-20 кB}}$	трехфазные прямого включения	1007
2.2	$C_{{ m max}N8.2.3}^{{ m город,}\;1-20\;{\kappa}{ m B}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	77.
2.2.	С не город, 1-20 кВ ${\rm max} N$ 8.2.3	трехфазные косвенного включения (при установке в подстанции)	776
2.3.	$C_{{ m max}N8.2.3}^{{ m город, 1-20 \ kB}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
	Сне город, 1-20 кВ ${ m max}N$ 8.2.3	трехфазные косвенного включения (при установке в отдельно стоящей ячейке 6-10 кВ на фундаменте)	3 292

Стандартизированные тарифные ставки C_1 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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)			
схемы энерго	1. Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств):						
1.1.	$C_1^{ m город,\ врем.}$	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям	рублей за 1 присоединение	84 796			
	$C_1^{\text{не город, врем.}}$	и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	присоединение				
1.1.1.	$C_{1.1}^{ m ropoд, \ врем.}$ $C_{1.1}^{ m He \ ropog, \ врем}$	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за 1 присоединение	11 193			
1.1.2.	$C_{1.2}^{ m город, \ врем.}$ $C_{1.2}^{ m не \ город, \ врем.}$	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за 1 присоединение	73 603			
	ля технологичесі оянной схемы элек	кого присоединения энергопринимающ	их устройств	с применением			
2.1.	$C_1^{ m город,\ пост.}$	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям	рублей за 1 присоединение	84 796			
	$C_1^{ ext{he город, пост.}}$	и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	присоединение				
2.1.1.	$C_{1.1}^{\text{город, пост.}}$ $C_{1.1}^{\text{не город, пост.}}$	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за 1 присоединение	11 193			

2.1.2.	$C_{1.2}^{ m ropog,\ noct.}$	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой	рублей за 1	72 (02
	$C_{1.2}^{\text{не город, пост.}}$	организацией выполнения технических условий заявителем	присоединение	73 603

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)		
1. Ha	1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:					
	$C_{2.3.1.4.1}^{ m ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах				
1.1.	Сне город 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	959 241		
1.0	$C_{2.3.1.4.2}^{ m ropog~0,4~kB}$ и ниже	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах	~ · 1	1 141 700		
1.2.	Сне город 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 141 782		
	$C_{2.3.1.4.3}^{ m ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах		1.046.5.55		
1.3.	Сне город 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 343 952		
	$C_{2.3.2.3.1}^{ m ropog~0,4~kB}$ и ниже	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах				
1.4.	Сне город 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 157 970		
1.5.	$C_{2.3.2.4.1}^{ m ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым	nyguay ag 1 ky	802 814		
1.3.	$C_{2.3.2.4.1}^{ m He\ ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	002 014		
2. Ha	уровне напряжения 1-	20 κB:				
2.1	$C_{2.3.1.4.1}^{ m ropog\ 1-20\ kB}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах	nucina i an 1 an-	2.016.240		
2.1.	Сне город 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	2 016 249		
	$C_{2.3.1.4.2}^{ m ropog\ 1-20\ kB}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах				
2.2.	Сне город 1 - 20 кВ С2.3.1.4.2	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	894 710		

2.3.	Сгород 1 - 20 кВ С2.3.1.4.3 Сне город 1 - 20 кВ С2.3.1.4.3	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200	рублей за 1 км	2 444 964
	Сгород 1-20 кВ С2.3.2.3.1	квадратных мм включительно воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах		
2.4	$C_{2.3,2.3.1}^{ m He\ ropog\ 1-20\ kB}$	неизолированным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 010 116
	Сгород 1-20 кВ 2.3.2.3.2	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным		
2.5.	Сне город 1-20 кВ С2.3.2.3.2	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	2 547 996
2.6	Сгород 1-20 кВ С2.3.2.3.3	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным	6 V 1	2 400 200
2.6.	Сне город 1-20 кВ 2.3.2.3.3	сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	3 409 289
2.7	$C_{2.3.2.4.1}^{ m ropog\ 1-20\ kB}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах	~ V 1	4.015.020
2.7.	Сне город 1-20 кВ С2.3.2.4.1	неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	4 015 928
2.0	$C_{2.3,2.4.2}^{ m ropog\ 1-20\ kB}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым	рублей за 1 км	1 160 675
2.8.	Сне город 1-20 кВ $C_{2.3,2.4.2}$	неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руолеи за 1 км	1 100 073

Стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)		
1. Ha	1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:					
1.1	$C^{ m ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже $3.1.2.1.1$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой	~ · 1	1 (25 710		
1.1.	$C_{3.1.2.1.1}^{ m He\ ropog\ 0,4\ kB\ и\ ниже}$	или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 625 718		
1.2.	Стород 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей за 1 км	1 384 102		
1.2.	$C_{3.1.2.1.2}^{ m He\ ropog\ 0,4\ кB}$ и ниже	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руолеи за 1 км	1 364 102		
1.3.	$C_{3.1.2.1.3}^{ m ropog~0,4~кB}$ и ниже	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей за 1 км	2 461 684		
1.3.	$C_{3.1.2.1.3}^{ m He\ ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руолон за 1 км	2 401 004		
1.4.	$C_{3.1.2.1.4}^{ m ropog~0,4~kB}$ и ниже	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей за 1 км	2 672 936		
1.4.	$C_{3.1.2.1.4}^{ m He\ ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руолен за 1 км	2 0/2 330		
1.5.	Стород 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной	рублей за 1 км	2 064 022		
	Стород 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	F 3 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
1.6.	Стород 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной	рублей за 1 км	2 128 597		
	$C_{3.1.2.2.2}^{ m He\ ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно				
1.7.	$C_{3.1.2.2.3}^{ m ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной	рублей за 1 км	5 227 600		
1./.	$C_{3.1.2.2.3}^{ m He\ ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руолен за 1 км	3 221 000		
1.8.	Стород 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной	рублей за 1 км	3 251 216		
	Сне город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	F J 51-11-1 5W 1 1.01	2 = 2 2 2 2 2		
1.0	$C_{3.3.2.1.1}^{ m ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	публай за 1 км	3 039 750		
1.9.	$C_{3.3.2.1.1}^{ m He\ ropod\ 0,4\ кB}$ и ниже	или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	3 037 730		

		1		
1.10.	$C_{3.3.2.2.3}^{ m ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в каналах многожильные с бумажной	рублей за 1 км	1 787 802
1.10.	Сне город 0,4 кВ и ниже 3.3.2.2.3	изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руолеи за 1 км	1 707 802
	Сгород 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного		
1.11.	$C_{3.6.2.1.1}^{ m He\ ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	6 389 598
1.12.	$C_{3.6.2.1.2}^{ m ropog~0,4~kB}$ и ниже	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой	рублей за 1 км	12 422 834
1.12.	$C_{3.6.2.1.2}^{ m He\ ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руолон за т км	12 422 054
1 12	$C_{3.6.2.1.3}^{ m ropog~0,4~кB}$ и ниже	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного		14 472 000
1.13.	Сне город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	14 473 008
	$C_{3.6.2.1.4}^{ m ropog~0,4~kB}$ и ниже	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного		
1.14.	Сне город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	13 089 363
1.15.	Сгород 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного	рублей за 1 км	6 566 753
1.13.	$C_{3.6.2.2.1}^{ m He\ ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руолеи за 1 км	0 300 733
1.16.	Стород 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного	рублей за 1 км	7 791 855
1.10.	$C_{3.6.2.2.2}^{ m He\ ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руолси за 1 км	7 791 833
1.17.	$C_{3.6.2.2.3}^{ m ropog~0,4~kB}$ и ниже	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного	рублей за 1 км	12 635 004
1.1/.	$C_{3.6.2.2.3}^{ m He\ ropog\ 0,4\ кB}$ и ниже	бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	PJONOH SW I KM	12 000 001
1.18.	$C_{3.6.2.2.4}^{ m ropog~0,4~кB}$ и ниже	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного	рублей за 1 км	11 353 475

	Г			
	$C_{3.6.2.2.4}^{ m He\ ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже	бурения, многожильные с бумажной		
	C _{3.6.2.2.4}	изоляцией сечением провода от 200		
		до 500 квадратных мм включительно		
2. Ha	уровне напряжения 1	-20 кВ:		
	$C_{3.1.1.1.4}^{ m ropog\ 1-20\ kB}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях		
	3.1.1.1.4	одножильные с резиновой или		
2.1.	Сне город 1-20 кВ	пластмассовой изоляцией сечением	рублей за 1 км	2 941 187
	3.1.1.1.4	провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
	organow 1 20 vD	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях		
	$C_{3.1.2.1.2}^{ m ropog\ 1-20\ kB}$	многожильные с резиновой или		
2.2.		пластмассовой изоляцией сечением	рублей за 1 км	3 743 674
	$C_{3.1.2.1.2}^{ m He\ город\ 1-20\ kB}$	провода от 50 до 100 квадратных мм	ry	
	3.1.2.1.2	включительно		
	$C_{3.1.2.1.3}^{ m ropog\ 1-20\ kB}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях		
	3.1.2.1.3	многожильные с резиновой или		
2.3.	с не город 1-20 кB	пластмассовой изоляцией сечением	рублей за 1 км	2 288 677
	3.1.2.1.3	провода от 100 до 200 квадратных мм		
	стород 1-20 кB	включительно		
	$C^{ m ropog\ 1-20\ kB}_{3.1.2.2.1}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной		
2.4.	с не город 1-20 кB	изоляцией сечением провода до 50	рублей за 1 км	1 702 493
	$C^{ m He\ город\ 1-20\ kB}_{3.1.2.2.1}$	квадратных мм включительно		
	Стород 1-20 кВ 3.1.2.2.2	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях		
2.5	3.1.2.2.2	многожильные с бумажной	~ · 1	1.064.400
2.5.	$C_{3.1.2.2.2}^{ m He\ ropog\ 1-20\ kB}$	изоляцией сечением провода от 50 до	рублей за 1 км	1 964 482
	3.1.2.2.2	100 квадратных мм включительно		
	$C_{3.1.2.2.3}^{ m ropog\ 1-20\ kB}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях		
2.6.		многожильные с бумажной	рублей за 1 км	2 768 602
2.0.	$C_{3.1.2.2.3}^{\mathrm{He\ ropog\ 1-20\ kB}}$	изоляцией сечением провода от 100	рублен за т км	2 700 002
		до 200 квадратных мм включительно		
	$C_{3.1.2.2.4}^{ m ropog\ 1-20\ kB}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях		
2.7.		многожильные с бумажной	рублей за 1 км	3 328 636
	$C_{3.1.2.2.4}^{ m He\ ropog\ 1-20\ kB}$	изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
	оторол 1-20 кВ	*		
	$C_{3.3.2.2.2}^{ m ropog\ 1-20\ kB}$	кабельные линии 1-20 кВ в каналах многожильные с бумажной		
2.8.	с не город 1-20 кB	изоляцией сечением провода от 50 до	рублей за 1 км	7 178 331
	Calc 10pod 1 20 kB	100 квадратных мм включительно		
	Стород 1-20 кВ	кабельные линии 1-20 кВ в каналах		
2.0	C _{3.3.2.2.3}	многожильные с бумажной	, J	F 0.42 020
2.9.	Сне город 1-20 кB	изоляцией сечением провода от 100	рублей за 1 км	5 863 829
	3.3.2.2.3	до 200 квадратных мм включительно		
	$C^{ m ropog\ 1-20\ kB}_{3.3.2.2.4}$	кабельные линии 1-20 кВ в каналах		
2.10.	3.3.2.2.4	многожильные с бумажной	рублей за 1 км	10 670 649
∠.10.	Сне город 1-20 кВ	изоляцией сечением провода от 200	руолен за 1 км	100/0049
	3.3.2.2.4	до 500 квадратных мм включительно		
	сгород 1-20кВ	кабельные линии 1-20 кВ,		
2.11.	$C_{3.6.2.2.1}^{ m ropog\ 1-20кB}$	прокладываемые путем		
		горизонтального наклонного	рублей за 1 км	7 745 122
	$C_{3.6.2.2.1}^{ m He\ ropog\ 1-20кB}$	бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50		
	5.0.2.2.1	квадратных мм включительно		
	1		l	

2.12.	$C_{3.6.2.2.2}^{ m ropog\ 1-20кB}$	кабельные линии 1-20 к прокладываемые путе горизонтального наклонног	M 1 км	7 074 971
	$C_{3.6.2.2.2}^{\mathrm{He\ ropog\ 1-20\kappa B}}$	бурения, многожильные с бумажно изоляцией сечением провода от 50 д 100 квадратных мм включительно	ои 13	, , , , , , ,
2.13.	$C_{ m 3.6.2.2.3}^{ m ropog\ 1-20\kappa B}$	кабельные линии 1-20 кl прокладываемые путе горизонтального наклонног	M	10 208 226
	$C_{ m 3.6.2.2.3}^{ m He\ ropog\ 1-20кB}$	бурения, многожильные с бумажно изоляцией сечением провода от 10 до 200 квадратных мм включительно	00	10 398 326
2.14	$C_{ m 3.6.2.2.4}^{ m ropog\ 1-20\kappa B}$	кабельные линии 1-20 кl прокладываемые путе горизонтального наклонног	M CO	15 406 828
2.14.	$C_{ m 3.6.2.2.4}^{ m He\ ropog\ 1-20кB}$	бурения, многожильные с бумажно изоляцией сечением провода от 20 до 500 квадратных мм включительно	00	13 400 828

Приложение № 10 к приказу департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2020 № 666-ЭЭ

Стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.	Сгород 1 - 10 кВ 4.2.5 Сне город 1 - 10 кВ 4.2.5	распределительные пункты 1-10 кВ номинальным током свыше 1000 А	рублей за 1 штуку	17 264 921
2.	Сгород 20 кВ 4.2.5 Сне город 20 кВ 4.2.5	распределительные пункты 20 кВ номинальным током свыше 1000 A	рублей за 1 штуку	55 006 565

Стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.	Стород 6(10)/0,4 кВ Стана город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП)	рублей за 1 кВт	22 400
	5.1.1	мощностью до 25 кВА включительно	KD1	
2.	$C_{5.1.2}^{ m ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП)	рублей за	8 961
	$C_{5.1.2}^{ m He\ ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	1 кВт	
3.	$C_{5.1.3}^{ m ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП)	рублей за	4 779
3.	$C_{5.1.3}^{ m the\ ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	1 кВт	7117
4	$C_{5.1.4}^{ m ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП)	рублей за	2.704
4.	$C_{5.1.4}^{ m He\ ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	1 кВт	3 794
	$C_{5.1.5}^{ m ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП)	рублей за 1 кВт	2 154
5.	$C_{5.1.5}^{ m He\ ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
	$C_{5.2.3}^{ m ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ	рублей за 1 кВт	7.574
6.	$C_{5.2.3}^{ m He\ ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		7 574
_	$C_{5.2.4}^{ m ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ	рублей за 1 кВт 6 54	6.5.5
7.	$C_{5.2.4}^{ m He\ ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	(за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		6 545
	$C_{5.2.5}^{ m ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ	рублей за	
8.	$C_{5.2.5}^{ m He\ город\ 6(10)/0,4\ кB}$	(за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 кВт	6 047
	$C_{5.2.6}^{ m ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ	рублей за	7.575
9.	$C_{5.2.6}^{ m He\ ropog\ 6(10)/0,4\ kB}$	(за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	1 кВт	7 575

Приложение № 12 к приказу департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2020 № 666-ЭЭ

Стандартизированные тарифные ставки $C_{8,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1. Ha	уровне напряжения 0,4 кВ и п	ниже:		
1.1.	$C_{8.1.1}^{ m ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже без TT $C_{8.1.1}^{ m he\ ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже без TT	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	22 379
1.2.	$C_{8.2.1}^{ m ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже без TT $C_{8.2.1}^{ m he\ ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже без TT	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27 676
1.3.	$C_{8.2.2}^{ m ropog\ 0,4\ kB}$ и ниже с TT $C_{8.2.2}^{ m repog\ 0,4\ kB}$ и ниже с TT $8.2.2$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	56 745
2. Ha	уровне напряжения 1-20 кВ:			
2.1.	$C_{8.2.1}^{ m ropog\ 1-20\ kB}$ $C_{8.2.1}^{ m He\ ropog\ 1-20\ kB}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	238 060
2.2.	$C_{8.2.3}^{ m ropog\ 1-20\ kB}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в подстанции)	рублей за точку учета	158 949
2.3.	$C_{8.2.3}^{ m ropog 1 - 20 kB}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за	636 271
	$C_{8.2.3}^{ m \ He\ ropog\ 1\ -20\ кB}$	(при установке в отдельно стоящей ячейке 6-10 кВ на фундаменте)	точку учета	