

Расчет стоимости технологического присоединения к электрическим сетям ФГУП "Энергетик" на 2020 г.

Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт			15		150		250		670		
Категория надежности			1-2	3	1-2	3	1-2	3	1-2	3	
Расстояние до границы ЗУ заявителя,м	Необходимость строительства ПС	Тип линии									
до 500 м в сельской местности до 300 м в городской местности (принято в расчетах 500 м)	да	КЛ	81,404	0,55	81,404	81,404	6610,6	2285,75	7112,32	2061,89	X
			10,77	0,55	107,7	107,7	2927,00	1553,25	7844,36	4162,71	Y
		ВЛ	81,404	0,55	81,404	81,404	5794,12	1877,51	6295,84	1653,65	X
			10,77	0,55	107,7	107,7	3594,50	1887,00	9633,26	5057,16	Y
	нет	КЛ	81,404	0,55	81,404*	81,404*	10722,82*	5402,11*	26684,94*	13383,17*	X
			10,77	0,55	107,7*	107,7*	1582,50*	881,00*	4241,10*	2361,08*	Y
		ВЛ	81,404	0,55	81,404*	81,404*	6811,38*	3446,39*	16906,35*	8493,88	X
			10,77	0,55	107,7*	107,7*	444,0*	311,75*	1189,92*	835,49*	Y
750	да	КЛ	81,404	81,404	81,404	81,404	7641,69	2801,3	8143,42	2577,44	X
			10,77	10,77	107,7	107,7	2927,00	1553,25	7844,36	4162,71	Y
		ВЛ	81,404	81,404	81,404	81,404	6416,98	2188,94	6918,70	1965,08	X
			10,77	10,77	107,7	107,7	3594,50	1887,00	9633,26	5057,16	Y
	нет	КЛ	81,404	81,404	81,404*	81,404*	32005,65*	16043,53*	63929,90*	32005,65*	X
			10,77	10,77	107,7*	107,7*	1582,50*	881,00*	4241,10*	2361,08*	Y
		ВЛ	81,404	81,404	81,404*	81,404*	15223,86*	7652,63*	16485,73*	16485,73*	X
			10,77	10,77	107,7*	107,7*	444,0*	311,75*	1189,92*	835,49*	Y
1000	да	КЛ	81,404	81,404	81,404	81,404	8672,79	3316,85	9174,52	3092,99	X
			10,77	10,77	107,7	107,7	2927,00	1553,25	7844,36	4162,71	Y
		ВЛ	81,404	81,404	81,404	81,404	7039,84	2500,37	7541,56	2276,51	X
			10,77	10,77	107,7	107,7	3594,50	1887,00	9633,26	5057,16	Y
	нет	КЛ	81,404	81,404	81,404*	81,404*	42647,07*	21364,24*	74571,32*	74571,32*	X
			10,77	10,77	107,7*	107,7*	1582,50*	881,00*	4241,10*	2361,08*	Y
		ВЛ	81,404	81,404	81,404*	81,404*	23636,33*	11858,87*	30366,31*	30366,31*	X
			10,77	10,77	107,7*	107,7*	444,0*	311,75*	1189,92*	835,49*	Y
1250	да	КЛ	81,404	81,404	81,404	81,404	9703,88	3832,39	10205,61	3608,54	X
			10,77	10,77	107,7	107,7	2927,00	1553,25	7844,36	4162,71	Y
		ВЛ	81,404	81,404	81,404	81,404	7662,69	2811,8	8164,41	2587,94	X
			10,77	10,77	107,7	107,7	3594,50	1887,00	9633,26	5057,16	Y
	нет	КЛ	81,404	81,404	81,404*	81,404*	66590,25*	33335,83*	119797,33*	119797,33*	X
			10,77	10,77	107,7*	107,7*	1582,50*	881,00*	4241,10*	2361,08*	Y
		ВЛ	81,404	81,404	81,404*	81,404*	33731,30*	16906,35*	50556,25*	25318,83*	X
			10,77	10,77	107,7*	107,7*	444,0*	311,75*	1189,92*	835,49*	Y

Примечание:

1. Указываются значения стоимости технологического присоединения (на 0,4 кВ), рассчитанные по действующим ставкам платы за технологическое присоединение, в зависимости от типа местности, мощности заявителя, категории надежности заявителя, расстояния до границ земельного участка заявителя, необходимости строительства подстанции, типа линии, в формате X/Y, где:

X - плата за технологическое присоединение, полученная посредством применения стандартизированных тарифных ставок - Приложения № 2 - № 7 к Приказу департамента по тарифам НСО от 30.12.2019 № 770-ЭЭ

Y - плата за технологическое присоединение, полученная посредством применения ставок за единицу максимальной мощности - Приложение № 1 к Приказу департамента по тарифам НСО от 30.12.2019 № 770-ЭЭ.

2. Стоимость приведена в тысячах рублей без учета НДС-20 % (стоимость технологического присоединения 0,55 т. р. включает НДС).

3. * исходные данные в помеченных * ячейках технически неприемлемы (абсурдны), но предусмотренные формой приказа.

Составил главный специалист РЭС

Бобров

В.А. Бобров

20.01.2020 г.



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 декабря 2019 года

№ 770-ЭЭ

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 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение 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 в 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 30.12.2019 № 71)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей, подавших заявку в целях 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 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения 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 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории 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 присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных 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 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в 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 2020 года по 31 декабря 2020 плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории 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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения 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 2020 года по 31 декабря 2020 ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям на территории Новосибирской области максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-5 настоящего приказа, согласно приложению № 1.

7. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б») согласно приложению № 2;

2) стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению № 3;

3) стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 4;

4) стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) согласно приложению № 5;

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 № 6;

6) стандартизированные тарифные ставки $C_{6,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) согласно приложению № 7;

8. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств:

$$P_{ТП} = \left[C_1 + k \cdot \left[\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{БЛ}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{КЛ}) + \sum_i (C_{4,i}) + \sum_i (C_{5,i}) \cdot N + \sum_i (C_{6,i}) \cdot N \right] \right] \cdot q$$

где:

$P_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевой организации энергопринимающих устройств Заявителя;

В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период до одного года включительно, то $q=1$;

В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период более одного года:

1) если год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), четный, то:

$$q = 0,5 \cdot \left[0,5 \cdot \prod_{n=a}^{0,5(a+b)-1} \left(\frac{I_n}{100} \right) \cdot \left[1 + \frac{I_{0,5(a+b)}}{100} \right] \right] + 0,5 \cdot \left[\prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right];$$

2) если год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), нечетный, то:

$$q = 0,5 \cdot \left[\prod_{n=a}^{0,5(a+b)-0,5} \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] + 0,5 \cdot \left[\prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right];$$

$k = 1$, 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;

I_n - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на n -й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n -й год), (%);

a – 2020 год (год, следующий за годом утверждения платы);

b - год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения;

$L_i^{BЛ}$ - суммарная протяженность воздушных линий электропередач на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$L_i^{КЛ}$ суммарная протяженность кабельных линий электропередач на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

N - объем присоединяемой мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт).

9. Утвердить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 429 654 148 рублей (без учёта НДС).

10. Утвердить размер выпадающих доходов Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 2 269 567 рублей (без учёта НДС).

11. Утвердить размер выпадающих доходов Открытого акционерного общества «Российские железные дороги», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 6 201 307 рублей (без учёта НДС).

Руководитель департамента

Г.Р. Асмодьяров

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям на территории Новосибирской области максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия для постоянной схемы, в том числе:	718	718
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ($C_{1.1}^{\max N}$) по постоянной схеме	74	74
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ($C_{1.2}^{\max N}$) по постоянной схеме	644	644
2.	Организационные мероприятия для временной схемы, в том числе:	718	718
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ($C_{1.1}^{\max N}$) по временной схеме	74	74
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ($C_{1.2}^{\max N}$) по временной схеме	644	644
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	-	-
3.1.	строительство воздушных линий электропередач 0,4 кВ ($C_{2(0,4)}^{\max N}$)	529	529

3.2.	строительство воздушных линий электропередач 6(10) кВ ($C_{2(10)}^{\max N}$)	3 828	3 828
3.3.	строительство кабельных линий электропередач 0,4 кВ ($C_{3(0,4)}^{\max N}$)	2 806	2 806
3.4.	строительство кабельных линий электропередач 6(10) кВ ($C_{3(10)}^{\max N}$)	2 493	2 493
3.5.	строительство кабельных линий электропередач 20 кВ ($C_{3(20)}^{\max N}$)	710	710
3.6.	строительство пунктов секционирования 6 кВ ($C_{4(6)}^{\max N}$)	3 564	3 564
3.7.	строительство пунктов секционирования 10 кВ ($C_{4(10)}^{\max N}$)	2 138	2 138
3.8.	строительство пунктов секционирования 20 кВ ($C_{4(20)}^{\max N}$)	2 726	2 726
3.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) напряжением 6(10)/0,4 кВ ($C_{5(10)}^{\max N}$)	3 002	3 002
3.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) напряжением 20/0,4 кВ ($C_{5(20)}^{\max N}$)	2 011	2 011
3.11.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6 кВ ($C_{6(6)}^{\max N}$)	2 987	2 987
3.12.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10 кВ ($C_{6(10)}^{\max N}$)	1 792	1 792

Примечания по применению настоящего приложения.

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 3.1-3.12 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения. На одном уровне напряжения тип линии (воздушная или кабельная) определяется наибольшей совокупной длиной участка(ов) преобладающего типа линии.

3. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б»)

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка C_1	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, 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) всего, в том числе:	рублей за 1 присоединение	81 404	81 404
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ($C_{1.1}$)	рублей за 1 присоединение	8 384	8 384
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ($C_{1.2}$)	рублей за 1 присоединение	73 020	73 020
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 для постоянной схемы электроснабжения всего, в том числе:	рублей за 1 присоединение	81 404	81 404
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ($C_{1.1}$)	рублей за 1 присоединение	8 384	8 384
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ($C_{1.2}$)	рублей за 1 присоединение	73 020	73 020

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

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	На низком уровне напряжения:			
1.1.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	842 365	842 365
1.2.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	947 406	947 406
1.3.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 000 854	1 000 854
1.4.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 327 008	1 327 008
1.5.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 682 495	1 682 495
2.	На среднем втором уровне напряжения:			
2.1.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым (сталеалюминиевым) неизолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 245 716	1 245 716
2.2.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 150 509	1 150 509
2.3.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	2 466 131	2 466 131

2.4.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	3 743 391	3 743 391
2.5.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	2 396 628	2 396 628
2.6.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 015 418	1 015 418
2.7.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	4 169 810	4 169 810

**Стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций
на строительство кабельных линий электропередачи**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	На низком уровне напряжения:			
1.1.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 661 578	1 661 578
1.2.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 868 917	1 868 917
1.3.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 994 455	3 994 455
1.4.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 774 380	2 774 380
1.5.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 003 278	2 003 278
1.6.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 422 556	2 422 556
1.7.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 450 122	3 450 122
1.8.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	5 320 708	5 320 708
1.9.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением до 50 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	771 223	771 223

1.10.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 508 132	1 508 132
1.11.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 308 242	1 308 242
1.12.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 449 515	1 449 515
1.13.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 135 425	1 135 425
1.14.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 111 426	1 111 426
1.15.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 550 030	1 550 030
1.16.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 554 649	1 554 649
2.	На среднем втором уровне напряжения:			
2.1.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 062 192	2 062 192
2.2.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 187 026	2 187 026
2.3.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 725 060	3 725 060
2.4.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	4 447 904	4 447 904
2.5.	Прокладка одножильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 920 224	3 920 224

2.6.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	483 145	483 145
2.7.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	838 652	838 652
2.8.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 327 162	1 327 162
2.9.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 662 005	1 662 005
2.10.	Прокладка одножильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 546 427	1 546 427
2.11.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 173 625	3 173 625
2.12.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 653 333	2 653 333
2.13.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 794 962	2 794 962
2.14.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	9 114 047	9 114 047

**Стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций
на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Строительство распределительного пункта 6 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	21 384 527	21 384 527
2.	Строительство распределительного пункта 10 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	21 384 527	21 384 527
3.	Строительство распределительного пункта 20 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	54 424 807	54 424 807

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

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью до 25 кВА включительно	рублей за 1 кВт	24 509	24 509
2.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей за 1 кВт	11 511	11 511
3.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 кВт	4 693	4 693
4.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА	рублей за 1 кВт	4 255	4 255
5.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 500 до 630 кВА включительно	рублей за 1 кВт	1 975	1 975
6.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью свыше 630 кВА	рублей за 1 кВт	1 417	1 417
7.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей за 1 кВт	15 992	15 992
8.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 кВт	17 868	17 868
9.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА	рублей за 1 кВт	8 831	8 831

10.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 630 кВА включительно	рублей за 1 кВт	5 071	5 071
11.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью свыше 630 кВА	рублей за 1 кВт	7 416	7 416
12.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 20/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно	рублей за 1 кВт	6 575	6 575

Стандартизированные тарифные ставки $C_{6,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{6,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населённым пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	2 987	2 987
2.	Строительство распределительной трансформаторной подстанции 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	1 792	1 792

**Прогнозные сведения
ФГУП "Энергетик на 2020 год.**

Полное наименование	Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик»
Сокращенное наименование	ФГУП «Энергетик»
Место нахождения	630526, НСО, Новосибирский район, п.Мичуринский, проезд Автомобилистов,1а
Фактический адрес	630501, НСО, Новосибирский район, р.п.Краснообск, улица С-100, здание № 1
ИНН	5433103453
КПП	543301001
Ф.И.О. руководителя	Лавринович Николай Станиславович
Адрес электронной почты	154@petsfano.ru
Контактный телефон	(383) 308-79-63
Факс	(383) 348-55-87

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 9 мес 2019 года ФГУП "Энергетик"

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	45	1	-	481,52	15	-
в том числе						
льготная категория *	43	1	-	476,52	15	-
2. От 15 до 150 кВт -						
всего	27	17	-	2486,5	2035,1	-
в том числе						
льготная категория **	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт						
до 670 кВт - всего	8	2	-	2428,33	874,24	-
в том числе						
по индивидуальному	6	2	-	1887,92	874,24	-
проекту						
4. От 670 кВт						
до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе						
по индивидуальному	-	-	-	-	-	-
проекту						
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе						
по индивидуальному	-	-	-	-	-	-
проекту						
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Главный специалист РЭС


07.10.2019.

В.А. Бобров

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

(форма)

ИН Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам
выполненным за 9 мес 2019 года ФГУП "Энергетик"

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	37	-	-	420	-	-	28,91	-	-
в том числе льготная категория *	33	-	-	399	-	-	15,125	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	6	3	-	519,8	220	-	567,29	146,15	-
в том числе льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	-	-	442,6	-	-	4,22	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Главный специалист РЭС


07.10.2019, -

В.А. Бобров