



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

ПРИКАЗ

от 31 августа 2015 г.

№ 68

г. Саранск

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 года № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год» (с изменениями от 27 июля 2015 г. № 42)

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 г. № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Мордовия от 27 декабря 2010 г. № 502 «Об утверждении Положения о Министерстве энергетики и тарифной политики Республики Мордовия» и на основании протокола заседания Коллегии Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 31 августа 2015 г. № 34, Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т**:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 г. № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций на 2015 год» (с изменениями от 27 июля 2015 г. № 42) следующие изменения и дополнения:

1.1. Дополнить пунктом 23.1 изложив его в следующей редакции: «Утвердить на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, согласно приложению № 26.»;

1.2. Дополнить пунктом 23.2 изложив его в следующей редакции: «Утвердить на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго», АО ТФ «Ватт», МП г.о.Саранск «Горсвет», ООО «Энерголин», ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания», ООО «Системы жизнеобеспечения РМ», ООО «Электротеплосеть», ОАО «Оборонэнерго», ООО «ДСК Энерго», филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению, филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению, ООО «ВКМ - Сталь», ООО «Мордовская сетевая компания», ООО «Тепло-Люкс М», ФКП «Саранский механический завод», МП Лямбирского района Республики Мордовия ЖКХ «Елховское», ООО «Производственная фирма «Жилкоммунстрой», ООО «Ремстроймаш», ООО «Авалон С», Мордовского филиала ООО «Региональная распределительная компания», ООО «Рузаевские электрические сети» для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, согласно приложению № 27.»;

1.3. Дополнить пунктом 24.1 изложив его в следующей редакции: «Утвердить на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт согласно приложению № 28.»;

1.4. Дополнить пунктом 27.1 изложив его в следующей редакции: «В период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года в случае если заявитель при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение $P_{\text{общ}}^{(150 \text{ кВт})}$ определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}}^{(150 \text{ кВт})} = P + 0,4999 \times (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ руб.}»$$

1.5. Пункт 4 Приложения № 24 изложить в новой редакции: «В случае если срок выполнения мероприятий, указанных в пункте 3 предусмотрен на период больше одного года:

ВЛ + КТП

$$T_{i(\text{ВЛ} + \text{КТП})} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{\text{изм ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j} +$$

$$+(0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (7)$$

КЛ + КТП

$$T_{i \text{ (КЛ + КТП)}} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}) +$$

$$+(0,5 \times (\Sigma(C_{3i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (8)$$

ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i \text{ (КЛ + ВЛ + КТП)}} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) +$$

$$+ (C_{4i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) +$$

$$+ (C_{4i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (9)$$

где:

i – уровень напряжения;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ (КЛ) на i -том уровне напряжения;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (руб./кВт);

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, (руб./км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, (руб./км);

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций электропередачи на i -том уровне напряжения, (руб./кВт);

$Z_{\text{изм. ст.}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

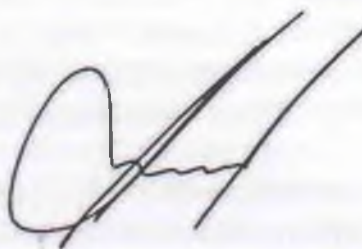
$\prod_{j=1}^L ИПЦ_{i+j}$ – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$\prod_{j=1}^L ИПЦ_{i+j}$ – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы .».

2. Настоящий Приказ вступает в силу с момента его опубликования и действует до 31 декабря 2015 года.

3. Контроль, за исполнением настоящего Приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и тарифной политики Республики Мордовия А.А Волкова.

Министр



А.В. Рязанов

Приложение № 26
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «31» августа 2015 г. № 68

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт

(без НДС)

Наименование мероприятий												
№ п/п	Территориальные сетевые организации	Уровень напряжения	3. Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"						4.	5. Участие в осмотре	6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работ Устройств в электрической сети	
			1. Подготовка и выдача сетевой организацией технико-экономических условий Заявителю (ТУ)	2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	3.1. строительство воздушных линий	3.2. строительство кабельных линий	3.3. строительство пунктов секционирования	3.4. строительство комплексных трансформаторных распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				3.5. строительство о центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»	0,4 кВ и ниже) (6-10 кВ)	244,58	5353,04	17 519,65	26 793,35	Ставки равны стандартам	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^(150 кВт) *	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^(150 кВт) *	296,70	0,00	224,28
			244,58	5353,04	23 416,90	26 793,35				296,70	0,00	224,28
2	АО ТФ «Ватт»	0,4 кВ и ниже) (6-10 кВ)	214,36	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^(150 кВт) *	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^(150 кВт) *	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^(150 кВт) *	192,00	0,00	174,80
			214,36	746,75	1 788,94	3 938,37				192,00	0,00	174,80
3	МП г.о.Саранск «Горсвет»	0,4 кВ и ниже) (6-10 кВ)	214,71	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^(150 кВт) *	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^(150 кВт) *	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^(150 кВт) *	142,26	0,00	125,68
			214,71	746,75	1 788,94	3 938,37				142,26	0,00	125,68
4	ООО «Энерголин»	0,4 кВ и ниже) (6-10 кВ)	244,43	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^(150 кВт) *	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^(150 кВт) *	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^(150 кВт) *	182,50	0,00	145,80
			244,43	746,75	1 788,94	3 938,37				182,50	0,00	145,80

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Уровень напряжения	Наименование мероприятий						4.	5. Участие в осмотрах должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети
			1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	3.1. строительство воздушных линий	3.2. строительство кабельных линий	3.3. строительство пунктов секционирования	3.4. строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13
5	ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания»	(0,4 кВ и ниже) (6-10 кВ)	190,56	1393,27	5 488,91	4 313,50				167,64	213,85
6	ООО «Системы жизнеобеспечения РМ»	(0,4 кВ и ниже) (6-10 кВ)	190,56	746,75	1 788,94	3 938,37				167,64	213,85
7	ООО «Электротеплосеть»	(0,4 кВ и ниже) (6-10 кВ)	197,81	5353,04	17 519,65	26 793,35				172,08	116,09
8	ОАО «Оборонэнерго»	(0,4 кВ и ниже) (6-10 кВ)	214,82	5353,04	23 416,90	26 793,35				172,08	116,09
9	ООО «ДСК Энерго»	(0,4 кВ и ниже) (6-10 кВ)	214,82	5353,04	17 519,65	26 793,35				171,36	127,02
10	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению	(0,4 кВ и ниже) (6-10 кВ)	55,09	1393,27	5 488,91	4 313,50				171,36	127,02
			55,09	746,75	1 788,94	3 938,37				34,22	64,45
			55,09	1393,27	5 488,91	4 313,50				34,22	64,45
			55,09	746,75	1 788,94	3 938,37				34,22	64,45
			27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	13,24
			27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	13,24

Наименование мероприятий																											
№ п/п	Территориальные сетевые организации	Уровень напряжения	1. Подготовка и выдача сетевых организаций техниче-ских условий Заявител ю (ТУ)	2. Разработка сетевой организа- цией проектной докумен- та ции по строитель- ству "последней мили"	3. Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"					4. Проверка сетевой организа- цией выполне- ния Заявител ем ТУ	5. Участие в осмотре должностным лицом органа федерально- го государственн ого энергетическо- го надзора присоединяем ых Устройств Заявителя	6. Фактическ ис действия по присоедин ению и обеспечени ю работы Устройств в электричес кой сети															
					3.1. строитель- ство воздушны х линий	3.2. строител ьство кабельны х линий	3.3. строите льство пунктов секцион ирован ия	3.4. строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3.5. строительств о центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13															
11	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	Ставки равны стандартизирован- ным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	15,32	0,00	13,24															
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24															
12	ООО «ВКМ - Сталь»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	Ставки равны стандартизирован- ным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	15,32	0,00	13,24												
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37							15,32	0,00	13,24												
13	ООО «Мордовская сетевая компания»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50							Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	Ставки равны стандартизирован- ным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	15,32	0,00	13,24									
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37										15,32	0,00	13,24									
14	ООО «Тепло-Люкс М»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50										Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	Ставки равны стандартизирован- ным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	15,32	0,00	13,24						
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37													15,32	0,00	13,24						
15	ФКП «Саранский механический завод»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50													Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	Ставки равны стандартизирован- ным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	15,32	0,00	13,24			
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37																15,32	0,00	13,24			
16	МП Лямбирского района Республики Мордовия ЖКХ «Елховское»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50																Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	Ставки равны стандартизирован- ным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВ)*}	15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37																			15,32	0,00	13,24

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Уровень напряжения	Наименование мероприятий												
			1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		3. Выполнение сетевой организацией строительных работ					4. Проверка сетевой организацией выполнения энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителем ТУ	5. Участие в осмотрах должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	6. Фактическое действие по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	
			3.1. строительство воздушных линий	3.2. строительство кабельных линий	3.3. строительство пунктов секционирования	3.4. строительство комплексных трансформаторных распределительных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3.5. строительство о центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПЭС)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
17	ООО «Производственная фирма «Жилкоммунстрой»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	15,32	0,00	13,24			
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24			
18	ООО «Ремстроймаш»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37							15,32	0,00	13,24
19	ООО «Авалон С»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	15,32	0,00	13,24			
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24			
20	Мордовского филиала ООО «Региональная распределительная компания»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	15,32	0,00	13,24			
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24			
21	ООО «Рузаевские электрические сети»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	Ставки равны стандартным тарифным ставкам С ₄ ^{(150 кВт)*}	15,32	0,00	13,24			
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24			

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Приложение № 27
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «31» августа 2015 г. № 68

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям, для заявителей,
осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью не более 150 кВт

(без НДС)

Перечень ставок		Обозна чение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий, (руб./км)		$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	х	х
1	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х16мм ² +1х25 мм ¹	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	179 498,96
2	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х25мм ² +1х35 мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	183 646,99
3	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х35мм ² +1х50 мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	189 322,82
4	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х50мм ² +1х50мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	194 929,04
5	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х50мм ² +1х70мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	199 074,91
6	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х70мм ² +1х70мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	206 543,53
7	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х70мм ² +1х95мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	211 476,65
8	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х95мм ² +1х95мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	218 786,61
9	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х120мм ² +1х95мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	227 580,26
10	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35 мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	159 756,83
11	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50 мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	164 623,45
12	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70 мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	170 943,94
13	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95 мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	177 269,52
14	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х35мм ¹	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	182 524,28
15	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х50мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	187 351,04
16	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х70мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	199 005,74
17	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х95мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	213 569,90
18	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х120мм ²	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	225 154,56
19	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	277 723,96
20	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	288 635,60
21	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	354 304,39
22	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	373 816,80

	опорах с проводом АС-120			
23	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	351 687,44
24	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	362 435,84
25	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	448 565,87
26	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	468 062,97
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (без прокола), (руб./км)		$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	х	х
1	КЛ-0,38 кВ, ААБЛ-1 3х50мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	200 448,44
2	КЛ-0,38 кВ, ААБЛ-1 3х70 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	211 467,26
3	КЛ-0,38 кВ, ААБЛ-1 3х95 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	217 808,72
4	КЛ-0,38 кВ, ААБЛ-1 3х120 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	225 701,98
5	КЛ-0,38 кВ, ААБЛ-1 3х150 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	235 410,95
6	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х50мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	188 092,07
7	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х70мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	201 260,09
8	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х95мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	211 162,33
9	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х120мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	222 627,77
10	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х150мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	233 583,08
11	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х185мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	248 563,07
12	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4х120мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	379 346,89
13	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4х150мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	436 704,19
14	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4х185мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	488 813,02
15	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х120	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	203 393,29
16	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х150	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	233 959,71
17	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х185	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	248 839,66
18	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х240	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	268 369,91
19	КЛ-10 (6) кВ, ААБЛ-10 3х120мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	228 803,65
20	КЛ-10 (6) кВ, ААБЛ-10 3х150мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	239 260,94
21	КЛ-10 (6) кВ, ААБЛ-10 3х185мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	251 602,37
22	КЛ-10 (6) кВ, ААБЛ-10 3х240мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	269 281,93
23	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х120	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	247 864,68
24	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х150	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	277 257,04
25	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х185	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	310 273,67
26	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х240	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	350 681,78
27	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3х70 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	234 865,78
28	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3х95 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	246 340,44
29	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3х120 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	253 297,52

30	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х240 мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	301 866,88
31	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(35 кВ)	263 796,18
32	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(35 кВ)	294 459,58
33	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(110 кВ)	1 550 939,58
34	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(110 кВ)	1 246 112,52
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с устройством переходов методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 100 м. линий, (руб./100 м)		C ₃ ^(150 кВт)	х	х
1	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(0,4 и ниже кВ)	84 836,08
2	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(0,4 и ниже кВ)	86 039,13
3	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(0,4 и ниже кВ)	86 994,10
4	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(0,4 и ниже кВ)	88 076,04
5	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(0,4 и ниже кВ)	89 138,74
6	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185мм ³	C ₃ ^(150 кВт)	(0,4 и ниже кВ)	90 633,98
7	КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х120мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(0,4 и ниже кВ)	103 741,45
8	КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х150мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(0,4 и ниже кВ)	109 450,64
9	КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х185мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(0,4 и ниже кВ)	115 634,14
10	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	88 600,47
11	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	89 559,43
12	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	90 792,52
13	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	92 525,04
14	КЛ-10 кВ ААБл-10 3х70 мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	57 829,14
15	КЛ-10 кВ ААБл-10 3х95 мм ²	C ₃ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	60 146,63
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов), (руб./кВт)		C ₄ ^(150 кВт)	х	х
1	пункт секционирования 10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	2 524,28
2	распределительный пункт 10 (6) кВ	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	763,73
3	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х400 кВА)	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	2 487,83
4	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х630 кВА)	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	1 616,20

5	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	1 039,06
6	распределительный пункт 10 (6) кВ четырёхсекционный	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	1 492,31
7	распределительный пункт 10 (6) кВ четырёхсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	1 828,02
8	распределительный пункт 10 (6) кВ четырёхсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	1 176,15
9	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	683,05
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)		$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	х	х
1	КТП 63 кВА-10/0,4кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	2 244,23
2	КТП 1600 кВА-10/0,4кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	488,38
3	КТП 2000 кВА-10/0,4кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	413,59
4	КТП 2500 кВА-10/0,4кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	353,72
5	мачтовая КТП 25-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	2 386,68
6	мачтовая КТП-40-10/0,4 кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	1 574,78
7	мачтовая КТП-63-10/0,4 кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	1 045,30
8	КТП киоскового типа 100-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	895,54
9	КТП киоскового типа 160-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	621,99
10	КТП киоскового типа 250-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	460,54
11	КТП блочного типа в бетонной оболочке 250-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	2 063,37
12	КТП киоскового типа 400-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	365,17
13	КТП блочного типа в бетонной оболочке 400-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	1 317,92
14	КТП киоскового типа 630-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	298,64
15	строительство КТП блочного типа в бетонной оболочке 630-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	867,54
16	КТП киоскового типа 1000-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	309,03
17	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1000-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	596,55
18	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1250-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	509,74
19	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х63кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	2 005,68

20	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х100кВА	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	1 311,26
21	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х160кВА	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	849,57
22	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х160кВА	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	3 866,44
23	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х160кВА	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	3 855,07
24	двухтрансформаторная КТП 250-10/0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	2 708,31
25	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х250-10/0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	2 510,10
26	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х250-10/0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	2 502,89
27	двухтрансформаторная КТП 400 -10//0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	1 793,83
28	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х400 -10//0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	1 616,87
29	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х400 -10//0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	1 612,32
30	двухтрансформаторная КТП 630-10/0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	1 340,07
31	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х 630-10/0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	1 092,04
32	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х 630-10/0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	1 089,17
33	двухтрансформаторная КТП 1000-10/0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	974,89
34	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1000-10/0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	772,51
35	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1000-10/0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	935,75
36	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1250-10/0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	586,93
37	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1250-10/0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	705,19
38	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1600-10/0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	908,11
39	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1600-10/0,4	C ₄ ^(150 кВт)	(6-10 кВ)	604,11
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)		C ₄ (150 кВт)	х	х
1	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	2 738,29
2	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	5 494,80
3	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	6 360,92

	2*630 КВА			
4	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	1 739,35
5	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	3 490,19
6	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	4 112,69
7	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	1 124,88
8	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	2 177,79
9	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	2 563,96
10	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	3 602,09
11	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	7 374,58
12	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	8 090,12
13	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	10 945,43
14	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	2 258,20
15	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	4 622,85
16	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	5 067,12
17	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	6 853,55
18	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	1 476,08
19	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	3 021,32
20	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	3 305,82

21	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	2 779,95
22	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	935,98
23	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	1 912,97
24	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	2 090,79
25	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	2 804,58
26	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	608,89
27	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	1 245,22
28	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	1 358,11
29	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 КВА	C ₄ ^(150 кВт)	(35 кВ)	1 814,40
30	открытая однострансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	C ₄ ^(150 кВт)	(110 кВ)	960,43
31	открытая однострансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	C ₄ ^(150 кВт)	(110 кВ)	628,91
32	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	C ₄ ^(150 кВт)	(110 кВ)	3 219,73
33	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	C ₄ ^(150 кВт)	(110 кВ)	2 076,11
34	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	C ₄ ^(150 кВт)	(110 кВ)	3 477,18
35	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	C ₄ ^(150 кВт)	(110 кВ)	2 238,31
36	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	C ₄ ^(150 кВт)	(110 кВ)	4 475,52
37	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	C ₄ ^(150 кВт)	(110 кВ)	2 867,26

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение (T_i) определяется по формуле, как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последней мили» (C_1) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующей формуле:

$$T_i \text{ (без «последней мили») } = C_1 \times N_i \text{ (руб.) (без НДС) } (1)$$

2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то плата за технологическое присоединение (T_i) определяется по формуле, как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки (C_1) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C_2^{(150 \text{ кВт})}$) и (или) кабельных линий ($C_3^{(150 \text{ кВт})}$) электропередачи на i -м уровне напряжения, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км) по следующей формуле:

при прокладке ВЛ

$$T_{i(\text{ВЛ})}^{150 \text{ кВт}} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_2 i^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС) } (2)$$

при прокладке КЛ

$$T_{i(\text{КЛ})}^{150 \text{ кВт}} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_3 i^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС) } (3)$$

3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то плата за технологическое присоединение (T_i) определяется по формуле, как сумма расходов, определенных по формуле (2) или (3) и произведения ставки $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующей формуле:

ВЛ + КТП

$$T_{i(\text{вл}^{150 \text{ кВт}} + \text{ктп}^{150 \text{ кВт}})} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (4)$$

КЛ + КТП

$$T_{i(\text{кл}^{150 \text{ кВт}} + \text{ктп}^{150 \text{ кВт}})} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (5)$$

ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i(\text{кл}^{150 \text{ кВт}} + \text{вл}^{150 \text{ кВт}} + \text{ктп}^{150 \text{ кВт}})} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (6)$$

4. В случае если срок выполнения мероприятий, указанных в пункте 3 предусмотрен на период больше одного года:

ВЛ + КТП

$$T_{i(\text{вл}^{150 \text{ кВт}} + \text{ктп}^{150 \text{ кВт}})} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j} + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j} \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (7)$$

КЛ + КТП

$$T_{i(\text{кл}^{150 \text{ кВт}} + \text{ктп}^{150 \text{ кВт}})} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j} + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j} \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (8)$$

ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i(\text{кл}^{150 \text{ кВт}} + \text{вл}^{150 \text{ кВт}} + \text{ктп}^{150 \text{ кВт}})} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j} + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j} \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (9)$$

где:

i – уровень напряжения;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ (КЛ) на i -том уровне напряжения;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (руб./кВт);

$C_{2i}^{(150 \text{ кВт})}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

$C_{3i}^{(150 \text{ кВт})}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

$C_{4i}^{(150 \text{ кВт})}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций электропередачи на i -том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./кВт);

$Z_{\text{изм. ст.}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

$\prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}$ – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$\prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}$ – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Копия верна
Всего прошнуровано
и пронумеровано,
скреплено печатью
на 10 л.

Министр энергетики и тарифной
политики Республики Мордовия

А.В. Рязанов

