Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 15 декабря 2015 года № 53
Великий Новгород

Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о комитете по ценовой и тарифной политике области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 09.09.2013 № 161 комитет по ценовой и тарифной политике области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить:

1.1. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год согласно приложению № 1.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год без учёта затрат на строительство энергообъектов (С1) согласно приложению № 2.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год на строительство 1 км линий электропередачи (С2,С3) согласно приложению № 3.

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год на строительство трансформаторных подстанций (С4) согласно приложению № 4.

Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Новгородэнерго"
3863 22. 12 2015

1.5. Формулы расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год согласно приложению № 5.

1.6. Ставки платы за технологическое присоединение единицы мощности энергопринимающего устройства к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области по мероприятиям «последней мили» на 2016 год согласно приложению № 6.

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области к одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса 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) составляет 25738,90 руб. (без НДС) за одно присоединение.

3. Включить в расчёт тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 7.

4. Признать утратившим силу постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 26.12.2014 № 68/1 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2015 год».

5. Настоящее постановление действует с 01.01.2016 по 31.12.2016.

6. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости».

Председатель комитета
по ценовой и тарифной политике области М.Н. Солтаганова

Приложение № 1
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 15.12.2015 № 53

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год

Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение, руб. (с НДС)
Заявитель, владеющий объектами, отнесенными к третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения), подающий заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, включая передвижные энергопринимающие устройства) максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса 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	550,00

Примечания:

1. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке.

2. Если заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение, иное некоммерческое объединение (гаражно-строительный, гаражный кооператив), религиозная организация, граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), то плата для указанных заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом 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 (организаций, 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 сетевой организации.

3. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

4. Приложение № 1 не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

5. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Приложение № 2
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 15.12.2015 № 53

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год без учёта затрат на строительство энергообъектов (С1)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учётом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)					
		до 150 кВт включительно (0,4-10кВ)		от 150 кВт до 670 кВт включительно (0,4-10 кВ)		от 670 кВт до 8900 кВт включительно (0,4-10 кВ)	
		3 категория надёж-ности	1,2 катего-рия надёж-ности	3 категория надёж-ности	1,2 категория надёж-ности	3 категория надёж-ности	1,2 категория надёж-ности
	Стандартизированная тарифная ставка (С1), в том числе по мероприятиям:	514,08	552,48	355,21	445,80	445,80	445,80
1.	Подготовка и выдача технических условий (С1.1.)	66,93	66,93	52,97	52,97	52,97	52,97
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С1.2.)	149,30	149,30	118,17	118,17	118,17	118,17
3.	Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя (С1.3.)	158,84	197,24	74,05	164,64	164,64	164,64
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети (С 1.4.)	139,01	139,01	110,02	110,02	110,02	110,02

Примечание:
Ставки определены в ценах 2016 года и не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена приложением № 1 к настоящему постановлению.
Ставки применяются для присоединения по постоянной и по временной схеме электроснабжения.

Приложение № 3
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 15.12.2015 № 53

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год на строительство 1 км линий электропередачи (С2,С3)

№ п/п	Марка линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Ставки платы на диапазоне присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./ км (без НДС)	
			До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км воздушных линий электропередачи (С2)				
1.1.	СИП 2 3*35 + 1*50 + 1*16	0,4	113428,91	226857,82
1.2.	СИП 2 3*50 + 1*70 + 1*16	0,4	117190,93	234381,87
1.3.	СИП 2 3*70 + 1*95 + 1*16	0,4	118894,43	237788,86
1.4.	СИП 2 3*95 + 1*95 + 1*16	0,4	137751,79	275503,59
1.5.	СИП 2 3*120 + 1*120 + 1*16	0,4	144029,20	288058,41
1.6.	СИП 3 3 (1 х 35)	6/10	157900,66	315801,32
1.7.	СИП 3 3 (1*50)	6/10	170829,06	341658,12
1.8.	СИП 3 3 (1*70)	6/10	178294,64	356 589,29
1.9.	СИП 3 3 (1*95)	6/10	186956,07	373912,15
1.10.	СИП 3 3 (1*120)	6/10	188210,13	376420,26
2. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельных линий без применения метода горизонтально направленного бурения (С3)				
2.1.	АВБбШВ 4*35 кв. мм	0,4	102348,52	204697,05
2.2.	АВБбШВ 4*50 кв. мм	0,4	114328,41	228656,83
2.3.	АВБбШВ 4*70 кв. мм	0,4	124272,94	248545,88
2.4.	АВБбШВ 4*95 кв. мм	0,4	132260,87	264521,75
2.5.	АВБбШВ 4*120 кв. мм	0,4	144614,41	289228,83
2.6.	АВБбШВ 4*150 кв. мм	0,4	159963,06	319926,12
2.7.	АПвВг 4*35 кв. мм	0,4	95144,26	190288,53
2.8.	АПвВг 4*50 кв. мм	0,4	99910,30	199820,60
2.9.	АПвВг 4*70 кв. мм	0,4	107176,53	214353,06
2.10.	АПвВг 4*95 кв. мм	0,4	115764,72	231529,45
2.11.	АПвВг 4*120 кв. мм	0,4	122891,73	245783,47
2.12.	АПвВг 4*150 кв. мм	0,4	135313,25	270626,50
2.13.	АПвПУ 2г 3 1*95/35 кв. мм	6/10	309100,15	618200,30
2.14.	АПвПУ 2г 3 1*120/25 кв. мм	6/10	299843,35	599686,71
2.15.	АПвПУ 2г 3 1*150/35 кв. мм	6/10	329369,29	658738,59
3. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельных линий с				

применением метода горизонтально-направленного бурения (С3)				
3.1.	АВБбШВ 4*35 кв. мм	0,4	158394,78	316789,56
3.2.	АВБбШВ 4*50 кв. мм	0,4	170374,67	340749,34
3.3.	АВБбШВ 4*70 кв. мм	0,4	180319,19	360638,38
3.4.	АВБбШВ 4*95 кв. мм	0,4	188307,12	376614,25
3.5.	АВБбШВ 4*120 кв. мм	0,4	200660,66	401321,33
3.6.	АВБбШВ 4*150 кв. мм	0,4	216009,31	432018,63
3.7.	АПвВг 4*35 кв. мм	0,4	151190,51	302381,03
3.8.	АПвВг 4*50 кв. мм	0,4	155956,55	311913,10
3.9.	АПвВг 4*70 кв. мм	0,4	163222,78	326445,57
3.10.	АПвВг 4*95 кв. мм	0,4	171810,97	343621,95
3.11.	АПвВг 4*120 кв. мм	0,4	178937,98	357875,97
3.12.	АПвВг 4*150 кв. мм	0,4	191359,50	382719,00
3.13.	АПвПУ 2г 3 1*95/35 кв. мм	6/10	457238,87	914477,74
3.14.	АПвПУ 2г 3 1*120/25 кв. мм	6/10	445823,31	891646,63
3.15.	АПвПУ 2г 3 1*150/35 кв. мм	6/10	488074,12	976148,24

Примечание:
Ставки установлены в ценах 2001 года.

Приложение № 4
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 15.12.2015 № 53

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год на строительство трансформаторных подстанций (С4)

№ п/п	Тип подстанции	Ставки платы на диапазоне присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./ кВт (без НДС)	
		До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа (КТПК) 10/0,4 кВ			
1.1.	КТПК-25 10/0,4 кВ	2120,60	4241,21
1.2.	КТПК-40 10/0,4 кВ	1355,87	2711,74
1.3.	КТПК-63 10/0,4 кВ	890,94	1781,89
1.4.	КТПК-100 10/0,4 кВ	577,40	1154,81
1.5.	КТПК-160 10/0,4 кВ	389,94	779,88
1.6.	КТПК-250 10/0,4 кВ	279,05	558,10
1.7.	КТПК-400 10/0,4 кВ	200,21	400,43
1.8.	КТПК - 2*250 10/0,4 кВ	366,29	732,58
2. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций шкафного типа (КТП) 10/0,4 кВ			
2.1.	КТП-25 10/0,4 кВ	1407,09	2814,18
2.2.	КТП-40 10/0,4 кВ	910,86	1821,73
2.3.	КТП-63 10/0,4 кВ	621,80	1243,60
2.4.	КТП-100 10/0,4 кВ	413,12	826,24
2.5.	КТП-160 10/0,4 кВ	289,62	579,25
2.6.	КТП-250 10/0,4 кВ	220,09	440,18
3. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций столбового типа (СТП) 10/0,4 кВ			
3.1.	СТП-25 10/0,4 кВ	1276,45	2552,91
3.2.	СТП-40 10/0,4 кВ	833,03	1666,06
3.3.	СТП-63 10/0,4 кВ	571,19	1142,38
3.4.	СТП-100 10/0,4 кВ	372,79	745,59
4. Ставка на покрытие расходов на строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10/0,4 кВ (С 4)			
4.1.	БКТП - 2*160 10/0,4 кВ	3277,30	6554,60
4.2.	БКТП - 2*250 10/0,4 кВ	2278,55	4557,10
4.3.	БКТП - 2*630 10/0,4 кВ	974,84	1949,69
4.4.	БКТП - 1000 10/0,4 кВ	657,85	1315,70
4.5.	БКТП - 2*1000 10/0,4 кВ	734,25	1468,51
5. Ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (С 4)			

5.1.	Реклоузер РВА TEL-10-12,5-630	38,73	77,46

Примечание:
Ставки установлены в ценах 2001 года.

Приложение № 5
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 15.12.2015 № 53

Формулы расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год

1.При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили":

Пi = С1*Ni, где

Пi – плата за технологическое присоединение, руб.

С1 - стандартизированная тарифная ставка 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, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (без НДС).

Ni - объём присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

2.При необходимости реализации мероприятий "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

Пi = С1*Ni + С2* Liv + С3* Lik, где

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км (без НДС);

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км (без НДС);

Liv - протяженность воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, км.;

Lik - протяженность кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, км.

3. При необходимости реализации мероприятий "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

Пi =С1*Ni+ С2* Liv + С3* Lik + С4* Ni, где

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС).

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, установленные в ценах 2001 года, приводятся к ценам регулируемого периода с применением индексов изменения сметной стоимости для Новгородской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение. В расчёте применяются индексы изменения сметной стоимости, рекомендуемые Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утверждённой формулой исходя из способа технологического присоединения.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате (кроме платы, определяемой по формуле С1*Ni), рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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.

Приложение № 6
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 15.12.2015 № 53

Ставки платы за технологическое присоединение единицы мощности энергопринимающего устройства к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области по мероприятиям «последней мили» на 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)	
		До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	X	X
2.1.	строительство воздушных линий электропередачи 0,4 кВ	4102,62	8205,24
2.2.	строительство воздушных линий электропередачи 10 кВ	4102,62	8205,24
2.3.	строительство кабельных линий электропередачи 0,4 кВ	2699,98	2349,95
2.3.	строительство кабельных линий электропередачи 10 кВ	6702,31	8759,99
2.5.	строительство пунктов секционирования (реклоузер)	250,27	500,54
2.6.	строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	
2.6.1.	КТПК-25 10/0,4 кВ	13729,14	27458,28
2.6.2.	КТПК-40 10/0,4 кВ	8761,41	17522,83
2.6.3.	КТПК-63 10/0,4 кВ	5757,14	11514,29
2.6.4.	КТПК-100 10/0,4 кВ	3731,10	7462,20
2.6.5.	КТПК-160 10/0,4 кВ	2519,73	5039,46
2.6.6.	КТПК-250 10/0,4 кВ	1803,17	3606,35
2.6.7.	КТПК-400 10/0,4 кВ	1293,75	2587,51
2.6.8.	КТПК-2*250 10/0,4 кВ	2366,90	4733,81
2.6.9.	КТП-25 10/0,4 кВ	9092,39	18184,78
2.6.10.	КТП-40 10/0,4 кВ	5885,86	11771,73
2.6.11.	КТП-63 10/0,4 кВ	4017,97	8035,94
2.6.12.	КТП-100 10/0,4 кВ	2669,51	5339,03
2.6.13.	КТП-160 10/0,4 кВ	1871,51	3743,02
2.6.14.	КТП-250 10/0,4 кВ	1422,18	2844,37

2.6.15.	СТП-25 10/0,4 кВ	8248,25	16496,51
2.6.16.	СТП-40 10/0,4 кВ	5382,90	10765,81
2.6.17.	СТП-63 10/0,4 кВ	3690,94	7381,88
2.6.18.	СТП-100 10/0,4 кВ	2408,94	4817,88
2.6.19.	БКТП - 2*160 10/0,4 кВ	21177,39	42354,78
2.6.20.	БКТП - 2*250 10/0,4 кВ	14723,62	29447,25
2.6.21.	БКТП - 2*630 10/0,4 кВ	6299,29	12598,58
2.6.22.	БКТП - 1000 10/0,4 кВ	4250,92	8501,84
2.6.23.	БКТП - 2*1000 10/0,4 кВ	4744,64	9489,28

Примечания:

1. Ставки платы указаны в ценах 2016 года.

2. Ставки платы за технологическое присоединение данного приложения не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена приложением № 1 к настоящему постановлению.

3. КТПК - комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа.

4. КТП - комплектная трансформаторная подстанция шкафного типа.

5. СТП - комплектная трансформаторная подстанция столбового типа.

6. БКТП - блочная комплектная трансформаторная подстанция.

Приложение № 7
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 15.12.2015 № 53

Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год

№ п/п	Показатели	Сумма выпадающего дохода, тыс.руб.
1.	Выпадающие доходы на 2016 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, в т.ч.:	100509,91
1.1.	затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению (без учета затрат на строительство)	155,93
1.2.	затраты на строительство энергообъектов	100353,98
2.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1	10465,55
3.	Налог на прибыль от технологического присоединения за 2014 год	11559,00
4.	Затраты на разработку проектно-сметной документации за 2014 год	13,40
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	**122547,86**