



КАРАР

« 25 » ноябрь 2019 й. № 432

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 25 » ноября 2019 г.

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404 «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан для заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт, а также для заявителей с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), у которых расстояние от границ участка до объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан превышает 300 метров

в городах и поселках городского типа и 500 метров в сельской местности, в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим пунктом, применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

2. Установить единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

Ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим пунктом, применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 и ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$, $C_5^{\max N}$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт равным нулю.

4. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению.

5. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан в размере 550 рублей (с учетом НДС) за одно технологическое присоединение.

Плата, установленная первым абзацем настоящего пункта, распространяется в отношении заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек 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 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.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, 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 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения 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 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.

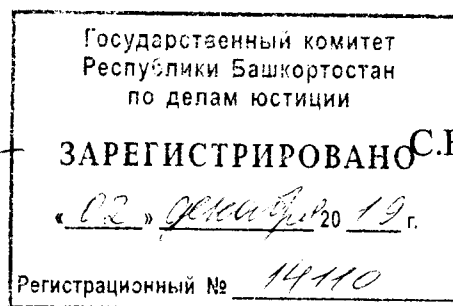
6. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в соответствии с приложением № 4 к настоящему постановлению.

7. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в соответствии с приложением № 5 к настоящему постановлению.

8. Тарифы, установленные пунктами 1, 2, 3, 5 настоящего постановления, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель



С.Н. Бурдюк

Приложение № 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 25 ноября 2019 года № 432

Единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории Республики Башкортостан

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, 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 августа 2017 года № 1135/17 (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение без учета НДС):

C_1 - стандартизированная тарифная ставка, в том числе в разбивке по следующим ставкам:	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
	11 821,80	11 821,80
$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 404,55	5 404,55
$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	6 417,25	6 417,25

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в ценах периода регулирования в расчете на 1 км линий:

На уровне напряжения 0,4-1 кВ	
Сечение, мм ²	по существующим опорам с изолированным проводом, руб./км (без учета НДС)
16	185 998,22
25	247 495,23
35	328 645,26
50	382 673,45
70	413 664,04
95	491 587,61

Сечение, мм ²	по существующим опорам с неизолированным проводом, руб./км (без учета НДС)
35	348 991,64
50	370 415,33
Сечение, мм ²	на деревянных опорах с неизолированным проводом, руб./км (без учета НДС)
25	485 048,42
35	648 134,25
50	938 545,41
Сечение, мм ²	на железобетонных опорах, руб./км (без учета НДС)
16	491 958,63
25	570 799,93
35	675 701,44
50	891 630,41
70	894 263,76
95	988 979,05
120	1 308 118,20
150	1 347 393,05
На уровне напряжения 6-10 кВ	
Сечение, мм ²	по существующим опорам, руб./км (без учета НДС)
50	689 306,49
70	768 314,25
Сечение, мм ²	на железобетонных опорах с неизолированным проводом, руб./км (без учета НДС)
35	884 893,62
50	978 161,24
70	1 081 705,62
95	1 232 025,85
Сечение, мм ²	на железобетонных опорах с изолированным проводом, руб./км (без учета НДС)
35	1 221 243,58
50	1 260 648,86
70	1 394 699,57
95	1 359 349,87
120	1 397 290,85
150	1 417 130,02
На уровне напряжения 35 кВ	
Сечение, мм ²	на железобетонных опорах с неизолированным проводом, руб./км (без учета НДС)
70	2 628 719,07

С_{зтр} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач в траншее в ценах периода регулирования в расчете на 1 км линий:

На уровне напряжения 0,4-1 кВ	
Сечение, мм²	четырёхжильным кабелем, руб./км (без учета НДС)
25	1 002 355,92
35	1 191 644,50
50	1 287 901,53
70	1 388 101,12
95	1 631 981,05
120	1 943 612,70
150	1 952 622,24
185	1 955 059,81
240	2 236 033,81
Сечение, мм²	трехжильным кабелем, руб./км (без учета НДС)
70	1 157 667,90
95	1 259 954,59
120	1 385 848,99
На уровне напряжения 6-10 кВ	
Сечение, мм²	трехжильным кабелем, руб./км (без учета НДС)
50	1 701 728,67
70	1 866 493,79
95	1 943 361,46
120	2 079 836,48
150	2 200 539,08
185	2 272 830,68
240	2 536 335,29
Сечение, мм²	одножильным кабелем, руб./км (без учета НДС)
50	2 012 592,73
70	2 895 558,54
95	3 245 440,28
120	3 266 878,60
150	3 544 618,57
185	3 736 360,79
240	3 766 792,70
400	3 916 441,66
500	4 309 322,20
630	4 835 037,76

С_{згнб} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в ценах периода регулирования в расчете на 1 км линий:

На уровне напряжения 0,4-1 кВ	
Сечение, мм²	четырёхжильным кабелем, руб./км (без учета НДС)
16	6 435 078,12

25	6 467 036,78
35	6 715 487,24
50	6 917 793,43
70	7 010 024,58
95	7 104 112,91
120	7 120 641,87
150	8 216 859,21
185	8 954 266,14
240	9 207 331,32
На уровне напряжения 6-10 кВ	
Сечение, мм ²	трехжильным кабелем, руб./км (без учета НДС)
50	6 988 218,25
70	7 188 227,01
95	7 352 845,83
120	7 527 340,12
150	7 609 109,08
185	7 715 362,14
240	7 870 231,96
Сечение, мм ²	одножильным кабелем, руб./км (без учета НДС)
50	8 019 653,31
70	8 117 827,25
95	8 555 719,07
120	8 850 456,18
150	9 240 980,21
185	9 335 002,45
240	9 567 949,62
500	12 808 417,83
630	15 989 356,01

С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) в ценах периода регулирования (руб./шт. без учета НДС):

Реклоузер	1 125 225,20
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ до 8 линейных ячеек	15 430 550,00
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ до 14 линейных ячеек	24 379 579,24

С₅ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ:

Наименование объекта	руб./ кВт (без учета НДС)
Мачтовые трансформаторные подстанции	
МТП 25 кВА	10 544,07
МТП 40 кВА	8 278,17
МТП 63 кВА	7 139,05
МТП 100 кВА	4 377,72
МТП 160 кВА	2 696,34
МТП 250 кВА	1 598,90
Столбовые трансформаторные подстанции	
СТП 25 кВА	11 776,47
СТП 40 кВА	7 251,31
СТП 63 кВА	5 767,19
СТП 100 кВА	4 210,28
СТП 160 кВА	3 748,56
СТП 250 кВА	3 506,92
Комплектные трансформаторные подстанции	
КТПН 25 кВА	13 511,22
КТПН 40 кВА	10 289,59
КТПН 63 кВА	6 190,57
КТПН 100 кВА	5 424,12
КТПН 160 кВА	3 759,38
КТПН 250 кВА	2 966,65
КТПН 400 кВА	1 955,71
КТПН 630 кВА	1 528,71
Блочные трансформаторные подстанции	
БКТП 250 кВА	14 352,32
БКТП 400 кВА	10 527,38
БКТП 630 кВА	7 029,95
БКТП 1000 кВА	4 327,92
БКТП 1250 кВА	4 129,07
БКТП 1600 кВА	3 427,24

Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 25 ноября 2019 года № 432

Единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения

$C_1^{\max N}$ - ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8 900 кВт, (руб./кВт) в том числе в разбивке по следующим ставкам:	Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения
	до 150 кВт	свыше 150 кВт	менее 8 900 кВт
	933,13	24,55	113,76
$C_{1.1}^{\max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	426,60	11,22	45,63
$C_{1.2}^{\max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	506,53	13,33	68,13

$C_2^{\max N}$ – 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 на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий:

Наименование мероприятий	(руб./кВт)
На уровне напряжения 0,4-1 кВ	
по существующим опорам с изолированным проводом	1 645,80
по существующим опорам с неизолированным проводом	4 139,09
на деревянных опорах	7 526,37
на железобетонных опорах	8 790,37
На уровне напряжения 6-10 кВ	
по существующим опорам	2 930,77
на железобетонных опорах с неизолированным проводом	3 635,35
на железобетонных опорах с изолированным проводом	5 341,30

На уровне напряжения 35 кВ	
на железобетонных опорах с неизолированным проводом	3 256,62

$C_{3тр}^{maxN}$ – 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 на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий в траншее:

Наименование мероприятий	(руб./кВт)
На уровне напряжения 0,4-1 кВ	
четырёхжильным кабелем	2 718,36
трехжильным кабелем	6 738,88
На уровне напряжения 6-10 кВ	
трехжильным кабелем	6 188,87
одножильным кабелем	2 575,53

$C_{3гнб}^{maxN}$ – 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 на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:

Наименование мероприятий	(руб./кВт)
На уровне напряжения 0,4-1 кВ	
четырёхжильным кабелем	6 648,40
На уровне напряжения 6-10 кВ	
трехжильным кабелем	4 857,75
одножильным кабелем	8 524,63

C_4^{maxN} – 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 на строительство распределительных пунктов:

Наименование объекта	(руб./кВт)
Реклоузер	972,96
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ до 8 линейных ячеек	2204,36
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ до 14 линейных ячеек	9008,62

$C_5^{\max N}$ – 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 на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций:

Наименование объекта	руб./ кВт (без учета НДС)
Мачтовые трансформаторные подстанции	
МТП 25 кВА	10 544,07
МТП 40 кВА	8 278,17
МТП 63 кВА	7 139,05
МТП 100 кВА	4 377,72
МТП 160 кВА	2 696,34
МТП 250 кВА	1 598,90
Столбовые трансформаторные подстанции	
СТП 25 кВА	11 776,47
СТП 40 кВА	7 251,31
СТП 63 кВА	5 767,19
СТП 100 кВА	4 210,28
СТП 160 кВА	3 748,56
СТП 250 кВА	3 506,92
Комплектные трансформаторные подстанции	
КТПН 25 кВА	13 511,22
КТПН 40 кВА	10 289,59
КТПН 63 кВА	6 190,57
КТПН 100 кВА	5 424,12
КТПН 160 кВА	3 759,38
КТПН 250 кВА	2 966,65
КТПН 400 кВА	1 955,71
КТПН 630 кВА	1 528,71
Блочные трансформаторные подстанции	
БКТП 250 кВА	14 352,32
БКТП 400 кВА	10 527,38
БКТП 630 кВА	7 029,95
БКТП 1000 кВА	4 327,92
БКТП 1250 кВА	4 129,07
БКТП 1600 кВА	3 427,24

Приложение № 3
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 25 ноября 2019 года № 432

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории
Республики Башкортостан

Плата за технологическое присоединение посредством применения единых стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + C_2 * L_{2вл} + C_3 * L_{3кл} + C_4 * K + C_5 * N,$$

где:

$C_{(1.1, 1.2, 2, 3, 4, 5)}$ – стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан.

$L_{(вл, кл)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

K – количество распределительных пунктов (шт.);

N – объем максимальной присоединяемой мощности энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (кВт);

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

При технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению которого предусмотрен на период больше одного года, стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых 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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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 № 4
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 25 ноября 2019 года № 432

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Размер выпадающих доходов
		тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Аскинские электрические сети»	10 239,2
2	Открытое акционерное общество Балтачевское «Сельэнерго»	13 805,56
3	Общество с ограниченной ответственностью «Белебеевские городские электрические сети»	14 406,28
4	Муниципальное унитарное предприятие «Белорецкие городские электрические сети»	12 318,80
5	Общество с ограниченной ответственностью «Бижбулякэнергосервис»	825,93
6	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г.Уфа	17 428,90
7	Муниципальное унитарное предприятие «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	7 051,82
8	Акционерное общество «Октябрьские электрические сети»	7 730,24
9	Муниципальное унитарное предприятие «Электрические сети» городского округа город Салават Республики Башкортостан	11 565,60
10	Муниципальное унитарное предприятие «Электрические сети» городского округа город Стерлитамак	27 247,14
11	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»	32 123,13
12	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго»	1 240,47
13	Общество с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания»	2 561,84

14	Муниципальное унитарное предприятие «Ишимбайэлектросети» Республики Башкортостан	6 685,25
15	Общество с ограниченной ответственностью «Кармаскалинксельхозэнерго»	27 024,30
16	Муниципальное унитарное предприятие «Малоязовские электрические сети»	749,30
17	Общество с ограниченной ответственностью «ПЖКХ Мишкинское»	5 852,61
18	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети»	204 937,46
19	Акционерное общество «Туймазинские городские электрические сети»	4 655,18
20	Открытое акционерное общество «Учалинские электрические сети»	14 591,64
21	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республики Башкортостан	2 086,03
22	Муниципальное унитарное предприятие «Чишмыэнергосервис»	419,62
23	Акционерное общество «Янаульские электрические сети»	7 036,81
24	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»	10 479,38
25	Общество с ограниченной ответственностью «НУР-ПЛЮС»	1 381,44
26	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинжиниринг»	7 055,82
27	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г. Бирск	9 637,48

Приложение № 5
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 25 ноября 2019 года № 432

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Размер выпадающих доходов
		тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Аскинские электрические сети»	1 294,30
2	Общество с ограниченной ответственностью «Белебеевские городские электрические сети»	963,97
3	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»	2 123,85
4	Акционерное общество «Октябрьские электрические сети»	3 707,06
5	Акционерное общество «Янаульские электрические сети»	1 964,83
6	Муниципальное унитарное предприятие «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	738,59
7	Общество с ограниченной ответственностью «Кармаскалинсксельхозэнерго»	4 820,98
8	Акционерное общество «Туймазинские городские электрические сети»	5 566,15
9	Муниципальное унитарное предприятие «Белорецкие городские электрические сети»	1 085,71
10	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республики Башкортостан	799,79
11	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г. Бирск	1 493,36
12	Муниципальное унитарное предприятие «Электрические сети» городского округа город Салават Республики Башкортостан	2 850,98
13	Муниципальное унитарное предприятие «Электрические сети» городского округа город Стерлитамак	5 618,61