



## ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

29.12.2017

№ 6-744

город Томск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 38/1

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных ставок согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.
2. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок за единицу максимальной мощности согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.
3. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.
4. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно Приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>2</sub>) на территории Томской области согласно Приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>3</sub>) на территории Томской области согласно Приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>5</sub>) на территории Томской области согласно Приложению № 7 к настоящему приказу.

8. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области согласно Приложению № 8 к настоящему приказу.

9. Утвердить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, согласно Приложению № 9.

10. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

Начальник департамента

М.Д.Вагина

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных ставок

Размер платы за технологическое присоединение для каждого заявителя определяется сетевыми организациями исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили», следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ ) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанная в Приложении № 3 к настоящему приказу;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки ( $C_1$ ) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с [подпунктом "б"](#) настоящего Приложения, произведения ставки ( $C_5$ ) и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае, если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в Приложении № 3 к настоящему приказу, определяемые как стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ );

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок ( $C_2$ ), ( $C_3$ ), ( $C_5$ ), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок ( $C_2$ ), ( $C_3$ ), ( $C_5$ ), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности

Размер платы за технологическое присоединения для каждого заявителя рассчитывается сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в пунктах 1 и 2 таблиц Приложения № 4 к настоящему приказу, которые не включают в себя расходы на строительство объектов «последней мили» и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

Приложение № 3  
к приказу Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.12.2017 № 6-744

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение  
организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к  
электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

(без учета НДС)

Наименование мероприятий	Размер ставки, руб. за 1 присоединение	
	при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, (С <sub>1</sub> ), всего, в том числе:	10 129,08	
1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (С <sub>1.1</sub> )	2 907,05	
1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (С <sub>1.2</sub> )	7 222,03	

Приложение № 4  
к приказу Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.12.2017 № 6-744

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов на территории Томской области

(без учета НДС)

Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (С <sub>1.1</sub> )		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	119,55	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		
2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (С <sub>1.2</sub> )		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	297,00	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		

Приложение № 5  
к приказу Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.12.2017 № 6-744

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>2</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>2</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	636 616	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	867 136	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	989 330	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	923 403	2 461 479
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 145 463	2 382 126
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	2 298 805

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>2</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	642 087	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	778 186	-

3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 083 403	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 138 278	2 303 955
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 339 442
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	2 781 475
7	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	562 777	1 611 600
8	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	1 281 282



Приложение № 6  
к приказу Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.12.2017 № 6-744

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>3</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>3</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	2 062 475
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 290 311
3	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	3 582 628
4	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	5 045 477
5	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	7 445 930
6	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	7 723 744

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>3</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	1 668 309
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	837 078	-

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>5</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>5</sub> ), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 748
2	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	970
3	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА (2*400кВА) включительно	434
4	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно (2*250кВА)	2 549
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	1 097
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	3 849
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 688
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 072
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 403

10	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	13 347
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	13 497
12	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	15 664
13	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9 233
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	4 113

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>5</sub> ), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 920
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 123
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 625
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 081
5	Двухтрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 535

Приложение № 8  
к приказу Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.12.2017 № 6-744

Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
<b>Строительство воздушных линий</b>			
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	5 632	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	4 240	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 367	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	5 055	6 550
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 760	9 076
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	1 692
<b>Строительство кабельных линий</b>			
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	811
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	1 806
3	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	1 750

4	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 926
5	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 2000 квадратных мм включительно	-	3 765
6	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 913
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 748
2	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	970
3	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА (2*400кВА) включительно	-	434
4	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно (2*250кВА)	-	2 549
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	-	1 097
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	3 849
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 688
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	9 072
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 403
10	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	13 347
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	13 497
12	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА	-	15 664

	включительно		
13	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	9 233
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	4 113

2. На территориях, не относящимся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
<b>Строительство воздушных линий</b>			
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	4 180	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	7 614	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	11 286	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	3 350	10 887
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 138
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	2 228
7	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	19 134	11 120
8	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	1 593
<b>Строительство кабельных линий</b>			
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	4 716

2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 325	-
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	4 920
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	3 123
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 625
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	1 081
5	Двухтрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 535

Приложение № 9  
к приказу Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.12.2017 № 6-744

Выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением  
технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за  
технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче  
электрической энергии на 2018 год

Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	51 740,62
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	5,88
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	46 040,78
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	-
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	-
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	-
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	1 224,63
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	1 832,18
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	-
АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	-
ОАО «Востокгазпром» (ИНН 7017005296)	-

Первоначальный текст документа опубликован в издании  
Официальный интернет-портал "Электронная Администрация Томской области" <http://www.tomsk.gov.ru>,  
29.12.2017.