

**УТВЕРЖДАЮ:**

Руководитель департамента  
по тарифам Новосибирской области

Г.Р. Асмодьяров  
«31» августа 2015 года

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

**заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области**

**31.08.2015**

**№ 30**

**Председательствующий:**

**Асмодьяров Г.Р.**

**Секретарь правления:**

**Михеева Т.С.**

**Присутствовали:**

члены правления департамента:

**Марунченко Е.Г.**

**Сальников И.Б.**

**Климова Н.В.**

**Лим М.Б.**

**Легостаева Е.О.**

**Третьякова А.И.**

специалисты аппарата департамента:

**Меленчук А.А.**

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

**1. О пересмотре стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в целях исключения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не учитываемых с 1 октября 2015 г. в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**2. Об определении выпадающих доходов АО «Региональные электрические сети», связанных с пересмотром стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в целях исключения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства**

от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не учитываемых с 1 октября 2015 в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

---

Асмодьяров Г.Р. открыл заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довел до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

**1. О пересмотре стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в целях исключения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не учитываемых с 1 октября 2015 г. в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

Меленчук А.А. сообщил следующее:

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2014 № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предписано до 1 сентября 2015 года принять решения об установлении (пересмотре) на период с 1 октября 2015 г. по 31 декабря 2015 года стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в целях исключения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не учитываемых с 1 октября 2015 г. в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.

Пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 предусмотрено, что с 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не

более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить (пересмотреть) на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, в целях исключения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не учитываемых с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.*

*2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 25.12.2014 № 487-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» на территории Новосибирской области» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 11.06.2015 № 81-ТП) следующие изменения:*

*1) в пункте 5 после слов «менее 8900 кВт» дополнить словами «, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа,»;*

*2) в приложении № 1 к приказу:*

*а) пункт 2 изложить в следующей редакции:*

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

*б) дополнить пунктами 3 и 3.1 следующего содержания:*

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
----	---	--

3.1.	Строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи	466,5
------	---	-------

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 25.12.2014 № 488-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

1) в пункте 5 после слов «менее 8900 кВт» дополнить словами «, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа,»;

2) в приложении № 1 к приказу:

а) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

б) дополнить пунктами 3 и 3.1 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	2 019,5*

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 25.12.2014 № 489-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) на территории Новосибирской области» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 27.04.2015 № 64-ТП) следующие изменения:

1) в пункте 5 после слов «менее 8900 кВт» дополнить словами «, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа,»;

2) в приложении № 1 к приказу:

а) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

б) дополнить пунктами 3, 3.1, 3.2, 3.3 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи	1 673
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи	1 869
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 942

в) в пункте 3 Примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1 - 2.3 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1, 2.2, 2.3, 3.1, 3.2, 3.3 приложения)».

5. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 508-ТП «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2015 год» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 11.06.2015 № 80-ТП) следующие изменения:

1) в пункте 1 приказа и приложении № 1 к приказу после слов «Новосибирской области» дополнить словами «, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, »;

2) в пункте 2 приказа и приложении № 2 к приказу после слов «Новосибирской области» дополнить словами «, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, »;

3) в пункте 3 приказа и приложении № 3 к приказу после слов «Новосибирской области» дополнить словами «, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, »;

4) в пункте 4 приказа и приложении № 4 к приказу после слов «Новосибирской области» дополнить словами «, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, »;

5) в пункте 5 приказа и приложении № 5 к приказу после слов «Новосибирской области» дополнить словами «, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, »;

б) дополнить приказ пунктами 1.1, 2.1, 3.1, 4.1, 5.1, 6.1 следующего содержания:

1.1. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{2НН}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, согласно приложению № 1.1.

2.1. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{2СН}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, согласно приложению № 2.1.

3.1. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{3НН}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, согласно приложению № 3.1.

4.1. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{3СН}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, согласно приложению № 4.1.

5.1. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, согласно приложению № 5.1.

6.1. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, согласно приложению № 6.1.»;

7) дополнить приказ приложениями №№ 1.1, 2.1, 3.1, 4.1, 5.1, 6.1 согласно докладу Меленчука А.А.

6. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 509-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

2) дополнить пунктами 3, 3.1 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	Строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи	1 611,5

3) в пункте 3 Примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1 - 2.2 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1, 3.1 приложения)».

7. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 510-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

2) дополнить пунктами 3, 3.1, 3.2 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих	
----	---	--

	заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи	1 175,5
3.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 467

3) в пункте 3 Примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1 - 2.2 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1, 2.2, 3.1, 3.2 приложения)».

8. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 511-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

2) дополнить пунктами 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.6, 3.7 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи 0,4 кВ	1 209
3.2.	Строительство воздушных линий электропередачи 6 (10) кВ	1 528
3.3.	Строительство кабельных линий электропередачи 0,4 кВ	2 576,5
3.4.	Строительство кабельных линий электропередачи 6 (10) кВ	1 938,5
3.5.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 029,5
3.6.	Строительство пунктов секционирования 6 кВ	830



3.7.	Строительство пунктов секционирования 10 кВ	498
------	---	-----

3) в пункте 3 примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1-2.5 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1 - 2.7, 3.1 - 3.7 приложения)».

9. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 512-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества (ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

2) дополнить пунктами 3, 3.1 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи	938,5

3) в пункте 3 примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1 - 2.2 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1, 3.1 приложения)».

10. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 513-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

2) дополнить пунктами 3, 3.1, 3.2 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для	
----	---	--

	заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи	857,5
3.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 052

3) в пункте 3 примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1 - 2.2 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1, 2.2, 3.1, 3.2 приложения)».

11. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 515-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

в приложения № 1 к приказу:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

2) дополнить пунктами 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных линий электропередачи	875
3.2.	строительство кабельных линий электропередачи	1 840
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 409,5
3.4.	строительство пунктов секционирования	835,5

3) в пункте 3 примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1 - 2.2 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1 - 2.4, 3.1 - 3.4 приложения)».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Лим М.Б. – «за», Сальников И.С. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить (пересмотреть) на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, в целях исключения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не учитываемых с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 25.12.2014 № 487-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» на территории Новосибирской области» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 11.06.2015 № 81-ТП) следующие изменения:

1) в пункте 5 после слов «менее 8900 кВт» дополнить словами «, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа,»;

2) в приложении № 1 к приказу:

а) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

б) дополнить пунктами 3 и 3.1 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	Строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи	466,5

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 25.12.2014 № 488-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной

ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

1) в пункте 5 после слов «менее 8900 кВт» дополнить словами «, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа,»;

2) в приложении № 1 к приказу:

а) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

б) дополнить пунктами 3 и 3.1 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	2 019,5*

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 25.12.2014 № 489-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) на территории Новосибирской области» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 27.04.2015 № 64-ТП) следующие изменения:

1) в пункте 5 после слов «менее 8900 кВт» дополнить словами «, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа,»;

2) в приложении № 1 к приказу:

а) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

б) дополнить пунктами 3, 3.1, 3.2, 3.3 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение	
----	---	--

	энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи	1 673
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи	1 869
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 942

в) в пункте 3 Примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1 - 2.3 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1, 2.2, 2.3, 3.1, 3.2, 3.3 приложения)».

5. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 508-ТП «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2015 год» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 11.06.2015 № 80-ТП) следующие изменения:

1) в пункте 1 приказа и приложении № 1 к приказу после слов «Новосибирской области» дополнить словами «, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, »;

2) в пункте 2 приказа и приложении № 2 к приказу после слов «Новосибирской области» дополнить словами «, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, »;

3) в пункте 3 приказа и приложении № 3 к приказу после слов «Новосибирской области» дополнить словами «, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, »;

4) в пункте 4 приказа и приложении № 4 к приказу после слов «Новосибирской области» дополнить словами «, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, »;

5) в пункте 5 приказа и приложении № 5 к приказу после слов «Новосибирской области» дополнить словами «, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, »;

б) дополнить приказ пунктами 1.1, 2.1, 3.1, 4.1, 5.1, 6.1 следующего содержания:

«1.1. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{2НН}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области, применяемые для

определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, согласно приложению № 1.1.

2.1. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{2СН}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на среднем уровне напряжения на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, согласно приложению № 2.1.

3.1. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{3НН}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, согласно приложению № 3.1.

4.1. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{3СН}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на среднем уровне напряжения на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, согласно приложению № 4.1.

5.1. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, согласно приложению № 5.1.

6.1. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, согласно приложению № 6.1.»;

7) дополнить приказ приложениями №№ 1.1, 2.1, 3.1, 4.1, 5.1, 6.1 следующего содержания:

«Приложение № 1.1  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 30.12.2014 № 508-ТП

**Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2НН}$**

*на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года*

<b>Стандартизированные тарифные ставки <math>C_{2НН}</math> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт</b>		<b>Единица измерения</b>	<b>Стоимость в (в ценах 2001 года без учёта НДС)</b>
1	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-35	рублей за 1 км	98 030
2	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-50	рублей за 1 км	104 218
3	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-70	рублей за 1 км	105 918,5
4	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-95	рублей за 1 км	117 373
5	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2x16	рублей за 1 км	99 341,5
6	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2x25	рублей за 1 км	110 402,5
7	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2x35	рублей за 1 км	113 760,5
8	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x16	рублей за 1 км	112 282
9	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x25	рублей за 1 км	114 918
10	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x35	рублей за 1 км	117 862
11	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x50	рублей за 1 км	122 071
12	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x70	рублей за 1 км	126 987
13	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x95	рублей за 1 км	134 054
14	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x16+1x25	рублей за 1 км	114 125
15	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x16+1x50	рублей за 1 км	120 442
16	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x25+1x35	рублей за 1 км	116 905
17	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x25+1x50	рублей за 1 км	121 114
18	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x35+1x50	рублей за 1 км	122 428
19	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x50+1x70	рублей за 1 км	123 621

20	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x50+1x95	рублей за 1 км	127 702
21	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x70+1x50	рублей за 1 км	127 866
22	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x70+1x95	рублей за 1 км	134 076
23	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x95+1x70	рублей за 1 км	131 825
24	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x120+1x95	рублей за 1 км	141 952
25	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x35+1x50+1x16	рублей за 1 км	121 114
26	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x50+1x50+1x16	рублей за 1 км	124 486,5
27	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x50+1x50+2x16	рублей за 1 км	124 636,5
28	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x70+1x50+1x25	рублей за 1 км	129 109,5
29	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x70+1x70+1x16	рублей за 1 км	130 574,5
30	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x95+1x95+1x25	рублей за 1 км	137 270
31	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x95+1x95+2x16	рублей за 1 км	137 091,5
32	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x120+1x95+1x16	рублей за 1 км	145 744,5
33	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x120+1x95+1x25	рублей за 1 км	160 393
34	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП -2а 3x25	рублей за 1 км	116 905
35	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x120	рублей за 1 км	155 334
36	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с кабелем АВВГ 4x16	рублей за 1 км	189 009,5
37	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с кабелем АВВГ 4x35	рублей за 1 км	188 382
38	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3x50+1x54,6	рублей за 1 км	183 117
39	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3x70+1x70	рублей за 1 км	197 722,5
40	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3x95+1x95	рублей за 1 км	212 199,5
41	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3x120+1x95	рублей за 1 км	213 700,5



**Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2CH}$   
на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий  
электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской  
области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт,  
на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года**

<b>Стандартизированные тарифные ставки <math>C_{2CH}</math> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт</b>		<b>Единица измерения</b>	<b>Стоимост ь (в ценах 2001 года без учёта НДС)</b>
1	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-35 (А-35)	рублей за 1 км	100 039,5
2	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-50 (А-50)	рублей за 1 км	102 397,5
3	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-70 (А-70)	рублей за 1 км	106 556,5
4	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-95 (А-95)	рублей за 1 км	112 237,5
5	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-120 (А-120)	рублей за 1 км	125 714
6	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП 1х50	рублей за 1 км	246 989
7	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП 1х70	рублей за 1 км	251 919,5
8	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП 1х95	рублей за 1 км	256 164
9	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с кабелем АНХАМК-WM 3х70+62i	рублей за 1 км	347 539
10	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП-3 1х50	рублей за 1 км	393 595

Приложение № 3.1  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 30.12.2014 № 508-ТП

**Стандартизированные тарифные ставки  $C_{3HH}$   
на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий  
электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области,  
применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт,  
на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года**

<b>Стандартизированные тарифные ставки <math>C_{зн}</math> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт</b>		<b>Единица измерения</b>	<b>Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)</b>
1	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГнг 5x35 в траншее	рублей за 1 км	170 402
2	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВБбШв 4x185 в траншее	рублей за 1 км	513 521
3	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 3x16 в траншее	рублей за 1 км	101 848,5
4	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 3x25 в траншее	рублей за 1 км	115 975,5
5	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4x16 в траншее	рублей за 1 км	113 896
6	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4x50 в траншее	рублей за 1 км	118 224
7	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4x70 в траншее	рублей за 1 км	124 375,5
8	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4x16 в траншее	рублей за 1 км	113 744
9	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4x25 в траншее	рублей за 1 км	118 860,5
10	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4x50 в траншее	рублей за 1 км	124 636,5
11	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4x70 в траншее	рублей за 1 км	127 085
12	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4x95 в траншее	рублей за 1 км	137 765
13	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4x120 в траншее	рублей за 1 км	146 595,5
14	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4x150 в траншее	рублей за 1 км	157 392
15	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x35 в траншее	рублей за 1 км	119 889
16	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x50 в траншее	рублей за 1 км	124 028
17	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x70 в траншее	рублей за 1 км	126 536,5
18	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x95 в траншее	рублей за 1 км	134 578
19	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x120 в траншее	рублей за 1 км	143 720
20	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x185 в траншее	рублей за 1 км	163 562,5
21	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 5x35 в траншее	рублей за 1 км	125 744

22	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x35 в траншее	рублей за 1 км	158 954
23	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x50 в траншее	рублей за 1 км	166 849,5
24	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x70 в траншее	рублей за 1 км	182 475,5
25	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x95 в траншее	рублей за 1 км	200 818
26	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x120 в траншее	рублей за 1 км	219 442
27	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x150 в траншее	рублей за 1 км	237 389
28	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x185 в траншее	рублей за 1 км	261 842,5
29	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x240 в траншее	рублей за 1 км	296 515,5
30	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВББШ 4x240 в траншее	рублей за 1 км	216 609,5
31	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГ 3x25 в траншее	рублей за 1 км	160 045,5
32	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 5x16 в траншее	рублей за 1 км	125 347,5
33	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4x25 в траншее	рублей за 1 км	126 457
34	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВББШ 4x185 в траншее	рублей за 1 км	192 385
35	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВББШ 4x240 в траншее	рублей за 1 км	198 061,5
36	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВББШ 4x150 в траншее	рублей за 1 км	177 345,5
37	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГнг 5x35 в траншее	рублей за 1 км	276 746
38	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x35 в траншее	рублей за 1 км	238 328
39	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x50 в траншее	рублей за 1 км	256 193,5
40	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x70 в траншее	рублей за 1 км	286 601,5
41	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x95 в траншее	рублей за 1 км	318 182
42	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x120 в траншее	рублей за 1 км	365 668
43	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x150 в траншее	рублей за 1 км	401 852,5
44	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x185 в траншее	рублей за 1 км	452 607,5
45	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x240 в траншее	рублей за 1 км	526 346,5
46	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВББШ 4x35 в траншее	рублей за 1 км	163 250,5

47	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x95 в траншее	рублей за 1 км	202 842
48	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x70 в траншее	рублей за 1 км	186 717,5
49	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x35 в траншее	рублей за 1 км	302 260,5
50	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x50 в траншее	рублей за 1 км	316 804
51	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x185 в траншее	рублей за 1 км	489 671,5
52	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x95 в траншее	рублей за 1 км	365 669,5
53	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x120 в траншее	рублей за 1 км	389 862,5
54	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x150 в траншее	рублей за 1 км	419 463,5
55	Прокладка пяти кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x240 в траншее	рублей за 1 км	785 861,5
56	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x35 в траншее в трубе	рублей за 1 км	219 665,5
57	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x50 в траншее в трубе	рублей за 1 км	241 282
58	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	248 385,5
59	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	263 569
60	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	291 738
61	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	302 190,5
62	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	337 611
63	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	370 045,5
64	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x35 в траншее в трубе	рублей за 1 км	221 778
65	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x50 в траншее в трубе	рублей за 1 км	226 025,5
66	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	227 651,5
67	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	231 866,5
68	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	235 676,5
69	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	237 842
70	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	242 830,5
71	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x35 в траншее в трубе	рублей за 1 км	420 248,5

72	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x50 в траншее в трубе	рублей за 1 км	420 631
73	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	453 952,5
74	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	481 742,5
75	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	530 695
76	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	568 090
77	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	615 907
78	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	692 740
79	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	117 256,5
80	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	123 561,5
81	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	125 468,5
82	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	127 242
83	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	128 305,5
84	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	131 413
85	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	134 151,5
86	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	136 358
87	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	196 729,5
88	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	200 458
89	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	202 394,5
90	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	205 495
91	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	206 273,5
92	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	207 070
93	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	209 197
94	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	130 108
95	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	131 686

96	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	134 738
97	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	138 967
98	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	142 659
99	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	147 193
100	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	152 088
101	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	160 236,5
102	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	219 661
103	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	221 475,5
104	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	235 100
105	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 4x95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	175 317,5
106	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв-1 4x35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	194 801
107	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв-1 4x50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	196 768
108	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв-1 4x185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	218 115
109	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x50 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	146 935,5
110	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x50 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	156 578,5
111	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x50 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	166 215,5
112	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x50 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	175 859
113	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x50 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	185 501,5
114	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x50 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	195 129,5

115	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	204 778
116	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 11 кабелей	рублей за 100 м	215 221,5
117	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 12 кабелей	рублей за 100 м	224 853,5
118	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 13 кабелей	рублей за 100 м	234 496,5
119	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 14 кабелей	рублей за 100 м	244 134,5
120	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 15 кабелей	рублей за 100 м	253 782,5
121	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 16 кабелей	рублей за 100 м	264 218
122	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 17 кабелей	рублей за 100 м	273 853,5
123	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 18 кабелей	рублей за 100 м	283 500
124	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 19 кабелей	рублей за 100 м	293 137,5
125	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 20 кабелей	рублей за 100 м	302 777
126	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 21 кабелей	рублей за 100 м	313 218,5
127	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 22 кабелей	рублей за 100 м	322 847,5
128	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 23 кабелей	рублей за 100 м	332 498
129	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 24 кабелей	рублей за 100 м	342 136
130	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	153 735,5
131	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	165 078
132	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	176 415
133	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	187 758
134	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	199 101
135	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	210 428,5
136	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	221 776,5
137	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 11 кабелей	рублей за 100 м	233 920,5
138	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 12 кабелей	рублей за 100 м	245 252,5
139	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 13 кабелей	рублей за 100 м	256 595





	лотках в количестве 18 кабелей	за 100 м	
166	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x150 в лотках в количестве 19 кабелей	рублей за 100 м	374 594,5
167	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x150 в лотках в количестве 20 кабелей	рублей за 100 м	388 520,5
168	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x150 в лотках в количестве 21 кабеля	рублей за 100 м	403 250
169	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x150 в лотках в количестве 22 кабелей	рублей за 100 м	417 166
170	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x150 в лотках в количестве 23 кабелей	рублей за 100 м	431 103
171	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x150 в лотках в количестве 24 кабелей	рублей за 100 м	445 029
172	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	179 070
173	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	196 746,5
174	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	214 417
175	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	232 093,5
176	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	249 770,5
177	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	267 432
178	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	285 114
179	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 11 кабелей	рублей за 100 м	303 590,5
180	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 12 кабелей	рублей за 100 м	321 256
181	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 13 кабелей	рублей за 100 м	338 933,5
182	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 14 кабелей	рублей за 100 м	356 604,5
183	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 15 кабелей	рублей за 100 м	374 285,5
184	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 16 кабелей	рублей за 100 м	392 755
185	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 17 кабелей	рублей за 100 м	410 424,5
186	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 18 кабелей	рублей за 100 м	428 104,5
187	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 19 кабелей	рублей за 100 м	445 775,5
188	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 20 кабелей	рублей за 100 м	463 448
189	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 21 кабеля	рублей за 100 м	481 924
190	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4x240 в лотках в количестве 22 кабелей	рублей за 100 м	499 586

191	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 23 кабелей	рублей за 100 м	517 270,5
192	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 24 кабелей	рублей за 100 м	534 942

**Примечания по применению настоящего приложения.**

В случае если после прокладки кабельных линий электропередач (кроме прокладки методом горизонтально-направленного бурения) требуется выполнить работы по благоустройству территории, к указанной в настоящей таблице стоимости прибавляется 35584 рублей на 1 км. линии.

Приложение № 4.1  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 30.12.2014 № 508-ТП

**Стандартизированные тарифные ставки С<sub>ЗСН</sub>  
на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий  
электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской  
области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт,  
на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года**

<b>Стандартизированные тарифные ставки С<sub>ЗСН</sub> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт</b>		<b>Единица измерения</b>	<b>Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)</b>
1	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х25 в траншее	рублей за 1 км	188 951,5
2	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х70 в траншее	рублей за 1 км	193 325
3	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х95 в траншее	рублей за 1 км	208 019,5
4	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее	рублей за 1 км	231 280
5	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х150 в траншее	рублей за 1 км	241 980
6	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х185 в траншее	рублей за 1 км	260 014
7	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х240 в траншее	рублей за 1 км	284 273,5
8	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 в траншее	рублей за 1 км	732 853
9	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х400 в траншее	рублей за 1 км	810 428
10	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500	рублей	854 176,5

	<i>в траншее</i>	<i>за 1 км</i>	
11	<i>Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АНХАМК-WM 3x70+62i в траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>314 029,5</i>
12	<i>Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3x70 в траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>310 400</i>
13	<i>Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3x95 в траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>343 278,5</i>
14	<i>Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3x120 в траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>388 248,5</i>
15	<i>Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3x150 в траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>408 803</i>
16	<i>Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3x185 в траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>444 779,5</i>
17	<i>Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3x240 в траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>507 235,5</i>
18	<i>Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x120 ААБ2л 10 3x150 в траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>398 984</i>
19	<i>Прокладка трех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3x120 в траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>459 412,5</i>
20	<i>Прокладка трех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1x500 в траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>2 361 467</i>
21	<i>Прокладка четырех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3x120 в траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>592 517,5</i>
22	<i>Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x70 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>257 615</i>
23	<i>Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x95 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>268 467</i>
24	<i>Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x120 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>289 670</i>
25	<i>Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x150 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>302 717</i>
26	<i>Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x185 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>328 225</i>
27	<i>Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x240 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>357 020,5</i>
28	<i>Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1x300 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>1 013 950,5</i>
29	<i>Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1x400 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>1 091 525,5</i>
30	<i>Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1x500 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>1 135 273,5</i>
31	<i>Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x70 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>455 570</i>
32	<i>Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x95 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>515 410</i>
33	<i>Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x120 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>538 402</i>
34	<i>Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x150 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>565 701,5</i>
35	<i>Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x185 в траншее в трубе</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>595 567,5</i>

36	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	657 004,5
37	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	123 582,5
38	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	127 337,5
39	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	129 350,5
40	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	130 934
41	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	132 340,5
42	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	135 815,5
43	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	187 435
44	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х400 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	195 193
45	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	199 567,5
46	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	136 997,5
47	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	139 022,5
48	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	143 840,5
49	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	145 443,5
50	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	147 742
51	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	151 322,5
52	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	302 591,5
53	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	310 346
54	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-	рублей	144 627,5

	10 3x120 и ААБ2л-10 3x150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	за 100 м	
55	Прокладка трех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 1 км	193 901,5
56	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3x120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 1 км	209 211,5
57	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x120 в лотках в количестве 3 кабелей	рублей за 100 м	166 990
58	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x120 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	186 524
59	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x120 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	206 064
60	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x120 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	225 600,5
61	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x120 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	245 137
62	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x120 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	264 677,5
63	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x120 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	284 212,5
64	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x120 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	303 754,5
65	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x240 в лотках в количестве 3 кабелей	рублей за 100 м	178 213,5
66	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x240 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	201 488
67	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x240 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	224 769,5
68	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x240 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	248 046,5
69	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x240 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	271 324,5
70	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x240 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	294 606
71	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x240 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	317 882,5
72	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3x240 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	341 165
73	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвП2г-1x500/95 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	381 902
74	Прокладка двух кабельных ЛЭП-20 кВ кабелем А2ХСЕУВУ 3x95/25 20 кВ	рублей за 1 км	1 193 167

**Примечания по применению настоящего приложения.**

В случае если после прокладки кабельных линий электропередач (кроме прокладки методом горизонтально-направленного бурения) требуется выполнить работы по благоустройству территории, к указанной в настоящей таблице стоимости прибавляется 35584 рублей на 1 км. линии.

Приложение № 5.1  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 30.12.2014 № 508-ТП

**Стандартизированные тарифные ставки С<sub>4</sub>**  
на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов  
секционирования на территории Новосибирской области, применяемые для определения  
размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью не более чем 150 кВт,  
на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

<b>Стандартизированные тарифные ставки С<sub>4</sub></b> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт		<b>Единица измерения</b>	<b>Стоимост ь</b> (в ценах 2001 года без учёта НДС)
1	Строительство распределительного пункта 6 кВ с десятью высоковольтными ячейками без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 кВт	152,5
2	Строительство распределительного пункта 10 кВ с десятью высоковольтными ячейками без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 кВт	91,5

Приложение № 6.1  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 30.12.2014 № 508-ТП

**Стандартизированные тарифные ставки С<sub>4</sub>**  
на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных  
трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций  
на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за  
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью не более чем 150 кВт,  
на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

<b>Стандартизированные тарифные ставки С<sub>4</sub></b> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций на территории Новосибирской области, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт		<b>Единица измерения</b>	<b>Стоимост ь</b> (в ценах 2001 года без учёта НДС)

1	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 25 кВА	рублей за 1 кВт	1 432,5
2	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 40 кВА	рублей за 1 кВт	913
3	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 63 кВА	рублей за 1 кВт	600
4	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 100 кВА	рублей за 1 кВт	443
5	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 160 кВА	рублей за 1 кВт	294,5
6	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 250 кВА	рублей за 1 кВт	202,5
7	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 400 кВА	рублей за 1 кВт	138
8	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 630 кВА	рублей за 1 кВт	110,5
9	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	90,5
10	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 25 кВА	рублей за 1 кВт	1 745
11	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 40 кВА	рублей за 1 кВт	1 101,5
12	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 63 кВА	рублей за 1 кВт	719,5
13	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 100 кВА	рублей за 1 кВт	460,5
14	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 160 кВА	рублей за 1 кВт	306
15	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 250 кВА	рублей за 1 кВт	209,5
16	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 400 кВА	рублей за 1 кВт	142,5
17	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 630 кВА	рублей за 1 кВт	113,5
18	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	104
19	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 100 кВА	рублей за 1 кВт	970
20	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 160 кВА	рублей за 1 кВт	642
21	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 250 кВА	рублей за 1 кВт	438,5
22	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 400 кВА	рублей за 1 кВт	296,5
23	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 630 кВА	рублей за 1 кВт	234,5
24	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	200,5
25	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 100 кВА	рублей за 1 кВт	1 120,5

26	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 160 кВА	рублей за 1 кВт	736
27	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 250 кВА	рублей за 1 кВт	498,5
28	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 400 кВА	рублей за 1 кВт	334,5
29	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 630 кВА	рублей за 1 кВт	258,5
30	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	215,5
31	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 250 кВА (БКТП)	рублей за 1 кВт	1 549,5
32	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 400 кВА (БКТП)	рублей за 1 кВт	982,5
33	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 630 кВА (БКТП)	рублей за 1 кВт	635,5
34	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 1000 кВА (БКТП)	рублей за 1 кВт	413
35	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 1250 кВА (БКТП)	рублей за 1 кВт	343,5
36	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 250 кВА	рублей за 1 кВт	2 985,5
37	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 400 кВА	рублей за 1 кВт	1 886,5
38	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 630 кВА	рублей за 1 кВт	1 226,5
39	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	821,5
40	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 1250 кВА	рублей за 1 кВт	683,5
41	Строительство распределительной подстанции 6 кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	247
42	Строительство распределительной подстанции 10 кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	148

».

6. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 509-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих	
----	---	--



	заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
--	--	--

2) дополнить пунктами 3, 3.1 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	Строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи	1 611,5

3) в пункте 3 Примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1 - 2.2 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1, 3.1 приложения)».

7. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 510-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

2) дополнить пунктами 3, 3.1, 3.2 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи	1 175,5
3.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 467

3) в пункте 3 Примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1 - 2.2 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1, 2.2, 3.1, 3.2 приложения)».

8. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 511-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

2) дополнить пунктами 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.6, 3.7 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи 0,4 кВ	1 209
3.2.	Строительство воздушных линий электропередачи 6 (10) кВ	1 528
3.3.	Строительство кабельных линий электропередачи 0,4 кВ	2 576,5
3.4.	Строительство кабельных линий электропередачи 6 (10) кВ	1 938,5
3.5.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 029,5
3.6.	Строительство пунктов секционирования 6 кВ	830
3.7.	Строительство пунктов секционирования 10 кВ	498

3) в пункте 3 примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1-2.5 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1 - 2.7, 3.1 - 3.7 приложения)».

9. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 512-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества (ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

2) дополнить пунктами 3, 3.1 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи	938,5

3) в пункте 3 примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1 - 2.2 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1, 3.1 приложения)».

10. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 513-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

2) дополнить пунктами 3, 3.1, 3.2 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи	857,5
3.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 052

3) в пункте 3 примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1 - 2.2 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1, 2.2, 3.1, 3.2 приложения)».

11. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2014 № 515-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) на территории Новосибирской области» следующие изменения:

в приложения № 1 к приказу:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
----	--	--

2) дополнить пунктами 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4 следующего содержания:

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных линий электропередачи	875
3.2.	строительство кабельных линий электропередачи	1 840
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 409,5
3.4.	строительство пунктов секционирования	835,5

3) в пункте 3 примечаний по применению приложения слова «(пункты 2.1 - 2.2 приложения)» заменить словами «(пункты 2.1 - 2.4, 3.1 - 3.4 приложения)».

**2. Об определении выпадающих доходов АО «РЭС», связанных с пересмотром стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в целях исключения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не учитываемых с 1 октября 2015 в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

Меленчук А.А. сообщил следующее:

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2014 № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предписано до 1 сентября 2015 года принять решения об установлении (пересмотре) на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в целях исключения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не учитываемых с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.

Пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 предусмотрено, что с 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

В связи с внесением изменений в приказ департамента от 30.12.2014 № 511-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) на территории Новосибирской области», предусматривающих включение с 01.10.2015 в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт только 50 процентов от стоимости мероприятий, связанных со строительством «последней мили», у АО «РЭС» возникнут выпадающие доходы, которые определены департаментом на основании фактических средних данных о длине линий электропередач, количестве построенных подстанций и объемах максимальной мощности, присоединённой путем строительства указанных объектов, как среднеарифметическое значение за 2012 и 2013 годы и первое полугодие 2014 года для указанной категории заявителей в рамках расчета ставок платы за единицу максимальной мощности для расчёта платы за технологическое

присоединение на 2015 год. Объем указанных выпадающих доходов признан департаментом экономически обоснованным в размере 7 630 788 рублей.

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«Определить выпадающие доходы АО «Региональные электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт в размере 7 630 788 рублей».*

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Лим М.Б. – «за», Сальников И.С. – «за», Третьякова А.И. – «за».

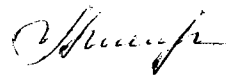
Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«Определить выпадающие доходы АО «Региональные электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт в размере 7 630 788 рублей».*

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



Т.С. Михеева