

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

от 29 декабря 2016 года № 17

п. Искателей, пер. Арктический, 3, оф. 302Б

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Л.В. Тихомирова
Д.В. Мартынов
Е.А. Кравцова
Л.А. Вольнец
О.В. Чебаевских

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2017 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании пункта 17 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, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861, пункта 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (далее – Методические указания), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

1. Предлагается установить и ввести в действие с 01 января 2017 года по

31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа:

1) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2) в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4) для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения

присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

3. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

4. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены расстояния, указанные в пункте 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

5. Перечень организаций, в отношении которых установлена плата на 2017 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно:

- Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (ГУП НАО ««Нарьян-Марская электростанция»).

- Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис» (МП ЗР «Севержилкомсервис»)

- Открытое акционерное общество «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».

- Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго».

- ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

6. В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1.

Расчет выпадающих доходов, к которым относятся: расходы на выполнение организационно-технических мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение); расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки; расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – осуществляет регулируемая организация.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в УГРЦТ НАО представили:

- ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» (исх. № 05-2686 от 09.12.2016);

- МП ЗР «Севержилкомсервис» (исх. № 9697 от 07.12.2016).

1) ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

По расчету ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» (далее – организация) необходимая валовая выручка для осуществления мероприятий по технологическому присоединению на 2017 год составила 6514,22 тыс. руб., в том числе выпадающие доходы на выполнение организационно-технических мероприятий 3679,48 тыс. руб.

Согласно Методическим указаниям плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

По данным ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» фактические средние данные по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт за три предыдущих года соответствуют 542 штукам выполненных договоров на 2275 кВт.

УГРЦТ НАО проведена корректировка с учетом положений Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, где определено, что плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Настоящими методическими указаниями также определено, что для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

УГРЦТ НАО откорректировано количество подключений до 15 кВт в соответствии с представленными организацией реестрами подключений за 2013-2015 годы. Принято количество подключений на 2017 год 491 штуки с

присоединяемой мощностью 2122,66 кВт.

В соответствии с пунктом 11 примечаний приложения 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, в котором определено что в случае, в случае если расходы сетевой организации за предыдущий период регулирования, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (п. 4, ст. 5), превышают размер средств, рассчитанный с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (п. 4, ст. 8), величина превышения подлежит исключению из размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 4, ст. 11).

На основании изложенного, в соответствии с проведенными расчетами, выпадающие доходы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» от присоединения энергопринимающих устройств на 2017 год отсутствуют.

2) МП ЗР «Севержилкомсервис»

По расчету МП ЗР «Севержилкомсервис» (далее – организация) необходимая валовая выручка для осуществления мероприятий по технологическому присоединению на 2017 год составила 63,11 тыс. руб., в том числе выпадающие доходы на выполнение организационно-технических мероприятий 29,3 тыс. руб.

Согласно Методическим указаниям плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

По данным МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2017 год запланировано 7 подключений к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт суммарной мощностью 80 кВт в соответствии с поданными заявками на 2017 год.

УГРЦТ НАО проведена корректировка с учетом положений Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, где определено, что плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

УГРЦТ НАО откорректировано количество подключений до 15 кВт в соответствии с представленными организацией реестрами подключений. Принято количество подключений на 2017 год 26 штук с присоединяемой мощностью 256 кВт.

Настоящими методическими указаниями также определено, что для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

В соответствии с пунктом 11 примечаний приложения 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 в котором определено что в случае, в случае если расходы сетевой организации за предыдущий период регулирования, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (п. 4, ст. 5), превышают размер средств, рассчитанный с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (п. 4, ст. 8), величина превышения подлежит исключению из размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 4, ст. 11).

На основании изложенного в соответствии с проведенными расчетами, выпадающие доходы МП ЗР «Севержилкомсервис» от присоединения энергопринимающих устройств на 2017 год отсутствуют.

3) АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» не представило расчета выпадающих доходов на 2017 год, так как не имеет фактических расходов по технологическому присоединению за 2013-2015 годы, 10 месяцев 2016 года и плана на 2017 год.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2017 год.

4) Открытое акционерное общество «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» не представило расчета выпадающих доходов на 2017 год, так как не имеет фактических расходов по технологическому присоединению за 2013-2015 годы, и плана на 2017 год. Впервые ставки платы установлены на 2016 год.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2017 год.

5) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» впервые подано заявление по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2017 год. Выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) не заявлено.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2017 год.

7. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, составляет 6109,12 рублей.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа:

1) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

2) для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4) для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств

при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

3. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и(или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

4. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и(или) превышены расстояния, указанные в пункте 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

5. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, составляет 6109,12 рублей.

6. Утвердить перечень организаций, в отношении которых установлена плата на 2017 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно:

1. Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция».
2. Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис».
3. Открытое акционерное общество «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».
4. Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго».
5. Открытое акционерное общество «ЛУКОЙЛ-Коми».

Результаты голосования: «За» - 4 чел.,

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против».

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2017 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

В связи с необходимостью установления единых стандартизированных тарифных ставок на территории Ненецкого автономного округа, Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) письмом от 30.11.2016 № 1056 запрошены сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства за 2013 – 2015 годы.

По запросу Управления информацию об организационных расходах для целей технологического присоединения представили организации:

- ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;
- МП ЗР «Севержилкомсервис».

Организации, сообщившие об отсутствии информации о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения:

- ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;
- МП ЗР «Севержилкомсервис».

Организации не представившие информации:

- Филиал «Северный» АО «Оборонэнерго» (нет факта затрат).

Организации у которых нет фактических расходов за 2013-2015 годы:

- ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ставки платы впервые утверждены на 2016 год).

Расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к сетям произведен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания) в части, не противоречащей Федеральному закону от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей

электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) и ставки на единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к Методическим указаниям, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1.

Для заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью до 8900 кВт включительно, в том числе для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств:

С1 – 795,22 руб./кВт – по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), по ставкам пунктов 1, 4, 5, 6 Приложения № 2 в расчете на 1 кВт максимальной мощности, в том числе в разбивке по следующим ставкам:

С1.1 – 396,30 руб./кВт – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

С1.2 – 101,35 руб./кВт – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

С1.3 – 187,77 руб./к – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

С1.4 – 109,80 руб./кВт – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).

2. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 * N,$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

C1 – стандартизированная тарифная ставка в соответствии с приложением 1;

N – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

3. Организации, в отношении которых установлена плата на 2017 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение

энергопринимающих устройств максимальной мощностью на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью до 8900 кВт, включительно:

- Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция».
- Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис».
- Открытое акционерное общество «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».
- Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго».
- Открытое акционерное общество «ЛУКОЙЛ-Коми».

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям на территории Ненецкого автономного округа для заявителей на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью до 8900 кВт включительно, в том числе для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств:

1) стандартизированные тарифные ставки для постоянной и временной схемы электроснабжения:

C1 – 795,22 руб./кВт – по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), по ставкам пунктов 1, 4, 5, 6 Приложения № 2 в расчете на 1 кВт максимальной мощности, в том числе в разбивке по следующим ставкам:

C1.1 – 396,30 руб./кВт – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

C1.2 – 101,35 руб./кВт – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

C1.3 – 187,77 руб./к – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

C1.4 – 109,80 руб./кВт – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено».

2) ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ максимальной мощностью до 8900 кВт:

	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) (без НДС)
1	2	3
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	396,30
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	101,35

5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	187,77
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	109,80

3) формулы платы за технологическое присоединение:

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 * N,$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в соответствии с приложением 1;

N – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

4) перечень организаций, в отношении которых установлена плата на 2017 год для заявителей на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью до 8900 кВт включительно, в том числе для заявителей подающих заявку в целях временного технологического присоединения, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств:

1. Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция».
2. Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис».
3. Открытое акционерное общество «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».
4. Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго».
5. Открытое акционерное общество «ЛУКОЙЛ-Коми».

Результаты голосования: «За» - 4 чел.,

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против» (с учетом особого мнения).

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий



С.А. Андриянов