**Заключение**

**департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на 2014 год.**

По результатам рассмотрения представленных ООО «НЗХК-Энергия» материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ООО «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на 2014 год, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ООО «НЗХК-Энергия» и расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ООО «НЗХК-Энергия» произведены в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования) и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 №209-э/1 (далее – Методические указания).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития, а также сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

***Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по технологическому присоединению.***

**1. Производственная программа.**

Организацией производственная программа составлена на основании информации об объемах максимальной мощности и количестве заявителей, в отношении которых была установлена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в 2010-2013 годах. Расходы по мероприятиям «последней мили» приняты на основании данных о строительстве объектов электросетевого хозяйства силами и средствами заявителей.

**2. Основные показатели, связанные с осуществлением деятельности по технологическому присоединению.**

**2.1. Условно-переменные расходы.**

Расчет количества трудозатрат организацией представлен в виде калькуляций на выполнение работ в соответствии с пунктами 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям.

Департаментом в расчет платы за технологическое присоединение вошли расходы по калькуляциям в соответствии с предложениями организации.

Суммарная мощность технологических присоединений составила 6 717,89 кВт, суммарные условно переменные расходы – 552,007 тыс.руб

**2.2. Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили».**

Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили» произведен на основании перечня заявителей, технологическое присоединение которых произведено в 2010-2013 годах, представленных планов прохождения трасс кабельных линий и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединении, утвержденных приказом департамента от 30.12.2013 № 467-ТП.

При расчете департаментом указанные тарифные ставки были приняты в соответствии со стандартизированными тарифными ставками в ценах 2 квартала 2014 года.

Кроме того в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» для заявителей, присоединенных по второй категории надежности приведены департаментом к одному источнику электроснабжения. Суммарная мощность технологических присоединений, по которым имеются данные выполнении мероприятий «последней мили» за 2010-2013 год составила **1 718,89** кВт. Суммарные расходы по выполнению мероприятий «последней мили» за 2013 год составили **5 407,130** тыс.руб.

**2.3 Расчет необходимой валовой выручки.**

Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифного меню платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на 2013 год приведен в Таблице

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование мероприятий | Утвержденная ставка платы | |
| Плановые показатели на следующий период всего, рублей | Плановые показатели на следующий период в расчете на 1 кВт, руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | Итого ставка платы за технологическое  присоединение | **5 959 137** |  |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | **93 954** | **14** |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | **5 407 130** | **3 148** |
| 2.1 | строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач | **5 407 130** | **3 148** |
| 3. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | **204 722** | **30** |
| 4. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | **12 227** | **2** |
| 5. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | **241 104** | **436** |

**2.4 Расчет стандартизированной** **тарифной ставки Сна покрытие расходов ООО «НЗХК-Энергия»** **на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.**

В соответствии с пунктом 31 Методических указаний стандартизированная ставка С1 на покрытие расходов ООО «НЗХК-Энергия» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») утверждается на уровне ставок на единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пунктах 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям и по расчету департамента составляет 82 руб./кВт. Со следующей разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5AD7258E57F70BEB8BBC8BBA030C30FE42F8BF7BC4B97C2C7075FA29A3E9FEC94B84DE516481861FG1wAC) Методических указаний (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5AD7258E57F70BEB8BBC8BBA030C30FE42F8BF7BC4B97C2C7075FA29A3E9FEC94B84DE516481861FG1w4C) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5AD7258E57F70BEB8BBC8BBA030C30FE42F8BF7BC4B97C2C7075FA29A3E9FEC94B84DE516481861FG1w5C)). В том числе | **82** |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | **14** |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | **30** |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | **2** |
| С1.4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | **36** |

**2.5 Расчет необходимой валовой выручки** **длязаявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), а также расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение.**

В связи с отсутствием прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение на 2014 год и фактических данных за предыдущие годы в соответствии Методическими указаниями произвести расчетнеобходимой валовой выручки длязаявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), а также расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение не представляется возможным. Расчет будет произведен после предоставления ООО «НЗХК-Энергия» указанных сведений.

**3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств.**

**Тарифное меню разработано с учетом следующих условий:**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

Заместитель руководителя департамента Е.Г.Марунченко

Согласовано

Начальник отдела регулирования

электро- и теплоэнергетики А.И.Третьякова

Исполнитель Меленчук А.А. Приложение 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2014 год для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт (за исключением 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), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю уровня напряжения Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **№п/п** | **Наименование мероприятий технологического присоединения** | **Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)** | | | 1. | Организационные мероприятия всего, в том числе: | 82 | | 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 14 | | 1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 30 | | 1.3. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | 2 | | 1.4. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 36 | | 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: |  | | 2.1. | строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач | 3 148 | | |
|  |