

АО "ИНЭП-система"

в рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2021 год

Информация о расходах

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX 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 декабря 2004 г. N 861

(в соответствии с п 19в и п. 28 Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 № 64)

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной
сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
АО "ИНЭП-система"**

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

| № п/п | Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности) | Год ввода объекта | Уровень напряжения, кВ | Протяженность (для линий электропередачи), м | Максимальная мощность, кВт | Расходы на строи- тельство объекта/ на обеспечение средствами ком- мерческого учета электрической энергии (мощнос- ти), тыс. руб. |
|------------|---|-------------------------|------------------------------|---|-------------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 2. | Строительство кабельных линий | | | | | |
| 2.1. | Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6)) | | | | | |
| 2.1.1. | Одножильные (k=1) и многожильные (k=2) | | | | | |
| 2.1.1.1. | Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2) | | | | | |
| 2.1.1.1.3. | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6)) | | | | | |
| | Объект 1 АСБЛ 3x240 | 2018 | 10 | 1300 | | 3,000.00 |
| | Объект 2 4x185 | 2018 | 0.4 | 340 | | |
| | Объект 3 4x95 | 2018 | 0.4 | 800 | | |
| | Объект 4 4x35 | 2018 | 0.4 | 700 | | |
| | Объект 5 4x240 | 2018 | 0.4 | 100 | | 2,134.00 |
| 2.1.2. | Одножильные (k=1) и многожильные (k=2) | | | | | |
| 2.1.2.2. | Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2) | | | | | |
| 2.1.2.2.4. | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6)) | | | | | |
| | Объект 1 | | | | | |
| 4 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | | | | | |
| 4. | Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | | | | | |
| 4.2. | Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2) | | | | | |
| 4.2.6. | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6) | | | | | |
| | Объект 1 БКТП 2x2000 | 2018 | 10/0,4 | | 1000 | 8,000.00 |
| 5. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | | | | |
| 5. | Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) | | | | | |
| 5.2. | Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2) | | | | | |
| 5.1.6. | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6) | | | | | |
| | Объект 1 | | | | | |

По рекомендуемому образцу
приложения N 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний**

| № п/п | Наименование мероприятий | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С | | | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) |
|-------|---|--|--|-----------------------------------|---|
| | | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором | | | | |
| | 2017 год | 30,163.00 | 17.00 | 6,508.00 | 1,774.29 |
| | 2018 год | 318,744.00 | 16.00 | 3,088.00 | 19,921.50 |
| | 2019 год | 13,632.00 | 17 | 7,821.00 | 801.88 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | | | |
| | 2017 год | 30,163.00 | 7.00 | 2,150.00 | 4,309.00 |
| | 2018 год | 318,744.00 | 13.00 | 1,566.00 | 24,518.77 |
| | 2019 год | 13,632.00 | 8 | 1,045.00 | 1,704.00 |

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной
мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

| | Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей) | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
|--|--|---|
| 1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) | | |
| 2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 8.00 | 1000 |
| 3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | | |

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

| | | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |
|----|--|---|---|---|
| 1. | Строительство кабельных линий электропередачи: | | | |
| | 0,4 кВ | 2.14 | 1.94 | 1000 |
| | 1—20 кВ | 3.00 | 1.3 | |
| | 35 кВ | | | |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: | | | |
| | 0,4 кВ | | | |
| | 1—20 кВ | | | |
| | 35 кВ | | | |

ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

(примечание компании: в форму занесены все договоры, заключенные и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по состоянию на 01.09.2020 г.)

| Категория заявителей | Количество договоров (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) | | |
|--|-----------------------------|---------|--------------|-----------------------------|---------|--------------|---|---------|--------------|
| | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. До 15 кВт — всего в том числе льготная категория* | 3 | | | 21 | | | 1.375 | | |
| 2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория** | 3 | | | 148 | | | 15.82 | | |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту | 1 | | | 250 | | | 86.66 | | |
| 4. От 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | | | | |

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

(примечание компании: в форму занесены все договоры, заключенные и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по состоянию на 01.09.2020 г.)

| Категория заявителей | Количество заявок (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | |
|---|-----------------------------|------------|-----------------|--------------------------------|------------|-----------------|
| | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. До 15 кВт — всего в том числе льготная категория* | 3 | | | 21 | | |
| 2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория** | 3 | | | 148 | | |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту | | 1 | | 250 | | |
| 4. От 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | |

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.