

Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

| № п/п | Наименование мероприятий | 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) | Строительство пунктов секционирования за 2019-2021 гг. не производилось | |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 2 806,96 | 167,00 |
| 2.1. | Комплектная трансформаторная подстанция 2БКТП-250/0,6/0,4 электроснабжение объекта "Комплекс специализированных трасс для занятий велоспортом" (2021 год) | 2 806,96 | 167,00 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | Строительство центров питания за 2019-2021 гг. не производилось | |

**Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3
предыдущих года по каждому мероприятию**

| № п/п | Наименование мероприятий | 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: | 24 236,63 | 6,555 | 604,90 |
| | 0,4 кВ | 7 361,47 | 2,024 | 437,90 |
| | Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6-50 до соединительной муфты КЛ заявителя АВБШВ LS-1 (4х150 мм2) 2021 год | 1 323,41 | 0,408 | 95,1 |
| | Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6-45 до соединительной муфты КЛ заявителя АВБШВ LS-1 2х(4х120 мм2) 2021 год | 1 880,85 | 0,75 | 151,35 |
| | Строительство КЛ-0,4кВ для подключения Освещение ул. Жданова, 15 (КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х25) 2019 год | 1 550,13 | 0,35 | 15 |
| | Строительство КЛ-0,4кВ для подключения Освещение ул. Еременко, 101 (КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х25) 2019 год | 988,94 | 0,15 | 15 |
| | Электроснабжение ВРУ-0,4кВ земель. участ. по адресу: г. Ростов-на-Дону, пер. 2-ой Плавный, 23 (КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х185) 2019 год | 1 193,19 | 0,328 | 150 |
| | Электроснабжение ВРУ-0,4кВ сетей наружного освещения в городе Ростове-на-Дону по ул.Доватора 146А (КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х25) 2019 год | 424,95 | 0,038 | 11,45 |
| | 1 - 20 кВ | 16 875,16 | 4,531 | 167,00 |
| | КЛ 6кВ Н1 от РУ-6кВ Н1 ТП-3159 до проектируемой 2БКТП -6/0,4/250 кВА ААБ2л-6 3х120мм2, L=2265,28м 2021 год | 8 437,58 | 2,265 | 83,5 |
| | КЛ 6кВ Н1 от РУ-6кВ Н2 ТП-3159 до проектируемой 2БКТП -6/0,4/250 кВА ААБ2л-6 3х120мм2, L=2265,28м 2021 год | 8 437,58 | 2,265 | 83,5 |
| | 35 кВ | - | - | - |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: | 0,00 | 0,000 | 0,00 |
| | 0,4 кВ | - | - | - |
| | 1 - 20 кВ | - | - | - |
| | 35 кВ | - | - | - |

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

по состоянию на 01.10.2022

| № п/п | 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 | 68 | | | 539,55 | | | 543,31 | | |
| | в том числе льготная категория* | 40 | | | 417 | | | 18,33 | | |
| 2 | От 15 до 150 кВт - всего | 11 | | | 774 | | | 815,19 | | |
| | в том числе льготная категория** | | | | | | | | | |
| 3 | От 150 кВт до 670 кВт - всего | | | | | | | | | |
| | в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | | | | |
| 4 | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | | | | | | | | | |
| | в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | | | | |
| 5 | От 8900 кВт - всего | | | | | | | | | |
| | в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | | | | |
| 6 | Объекты генерации | | | | | | | | | |

* 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

по состоянию на 01.10.2022

| № п/п | 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 | 87 | | | 659,95 | | |
| | в том числе льготная категория* | 45 | | | 386,7 | | |
| 2 | От 15 до 150 кВт - всего | 7 | | | 357 | | |
| | в том числе льготная категория** | | | | | | |
| 3 | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 3 | | | 1428,35 | | |
| | в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | |
| 4 | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | | | | | | |
| | в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | |
| 5 | От 8900 кВт - всего | | | | | | |
| | в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | |
| 6 | Объекты генерации | | | | | | |

* 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