

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию
ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"

| | | 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) | 0.000 | 0.000 |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 5,029.484 | 1,374.500 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0.000 | 0.000 |

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

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

| | | 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: | 2,333.311 | 1.201 | 624.5 |
| | 0,4 кВ | 1,883.631 | 0.938 | 140 |
| | 1 - 20 кВ | 449.680 | 0.263 | 484.5 |
| | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: | 12,759.740 | 9.647 | 2,577.7 |
| | 0,4 кВ | 12,382.118 | 9.588 | 1,960.7 |
| | 1 - 20 кВ | 377.622 | 0.059 | 617 |
| | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения***
по договорам, заключенным за текущий год
ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"

| 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 | 47 | 0 | 0 | 496.67 | 0 | 0 | 135.96 | 0 | 0 |
| | в том числе льготная категория * | 33 | 0 | 0 | 433 | 0 | 0 | 15.13 | 0 | 0 |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 5 | 1 | 0 | 220 | 150 | 0 | 64.07 | 303.11 | 0 |
| | в том числе льготная категория ** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 0 | 1 | 0 | 0 | 585 | 0 | 0 | 14.25 | 0 |
| | в том числе по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | От 670 кВт - всего | 0 | 1 | 0 | 0 | 1,200 | 0 | 0 | 14.25 | 0 |
| | в том числе по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

* 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.

*** По состоянию на 30.09.2022

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год***
ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"

| 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 | 69 | 0 | 0 | 790.85 | 0 | 0 |
| | в том числе льготная категория * | 47 | 0 | 0 | 607.00 | 0 | 0 |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 12 | 3 | 0 | 848.00 | 450 | 0 |
| | в том числе льготная категория ** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 0 | 1 | 0 | 0 | 585 | 0 |
| | в том числе по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | От 670 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в том числе по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

* 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.

*** По состоянию на 30.09.2022

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 обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

| № 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 строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб. (без НДС) |
|---|---|-------------------|------------------------|--|----------------------------|--|
| I | Строительство воздушных линий | | | | | |
| С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2019 | 0.4 | 287 | 230 | 341.107 |
| | | 2021 | 0.4 | 948 | 116 | 1,285.393 |
| С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2019 | 6-10 | 30 | 467 | 263.531 |
| | | 2020 | 6-10 | 29 | 150 | 114.091 |
| С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2019 | 0.4 | 389 | 302 | 559.362 |
| | | 2020 | 0.4 | 1,018.2 | 255.2 | 1,178.825 |
| | | 2021 | 0.4 | 1,313 | 90 | 1,585.056 |
| С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 2021 | 0.4 | 342 | 35 | 695.491 |
| С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 2021 | 0.4 | 1,596 | 90 | 2,085.399 |
| С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 2021 | 0.4 | 3,243 | 610.0 | 3,843.585 |

| № 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 строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб. (без НДС) |
|--|---|-------------------|------------------------|--|----------------------------|--|
| С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.2 | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | 2021 | 0.4 | 452 | 232.5 | 807.900 |
| 2 | Строительство кабельных линий | | | | | |
| С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2019 | 0.4 | 140 | 50 | 170.582 |
| С город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2019 | 6-10 | 243 | 252 | 343.632 |
| С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2019 | 0.4 | 80 | 50 | 491.401 |
| С не город, 1 - 10 кВ 3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2021 | 6-10 | 20 | 232.5 | 106.048 |
| С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2021 | 0,4 | 718.2 | 40 | 1,221.648 |
| 3 | Строительство трансформаторных подстанций | | | | | |
| С город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 2020 | 6(10)/0,4 | 0 | 150 | 928.662 |
| С город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2019 | 6(10)/0,4 | 0 | 467 | 2155.139 |
| С не город, 6/0,4 кВ 5.1.4.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 2022 | 6(10)/0,4 | 0 | 232.5 | 876.635 |

| № 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 строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб. (без НДС) |
|--|---|-------------------|------------------------|--|----------------------------|--|
| С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.5.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 2022 | 6(10)/0,4 | 0 | 525 | 1069.048 |
| 4 | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | | | | | |
| С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 2020 | 0.23 | 45 | 129.515 | 435.526 |
| 2021 | | 0.23 | 20 | 17.93 | 184.027 | |
| С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 2020 | 0.4 | 9 | 158.7 | 152.105 |
| 2021 | | 0.4 | 29 | 454.6 | 479.864 | |
| С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 2020 | 0.4 | 2 | 30 | 32.230 |
| 2021 | | 0.4 | 12 | 205 | 335.945 | |
| С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 2019 | 0.4 | 1 | 50 | 45.098 |
| 2021 | | 0.4 | 2 | 120 | 76.145 | |
| С _{город, 1 - 20 кВ} 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 2019 | 6-10 | 2 | 467 | 726.454 |
| 2020 | | 6-10 | 1 | 265 | 407.789 | |
| 2021 | | 6-10 | 2 | 757.5 | 859.054 | |

Расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2019 - 2021 гг.

тыс.руб. Приложение 3 к Методике

| N п/п | Показатели | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | | | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | | |
|----------|--|---|------|------|--|------|------|---|---------|---------|--|---------|--------|
| | | 2021 | 2020 | 2019 | 2021 | 2020 | 2019 | 2021 | 2020 | 2019 | 2021 | 2020 | 2019 |
| | Тип ТПП | временная схема электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | | | | | | постоянная схема электроснабжения | | | | | |
| 1. | Расходы по выполненным мероприятиям по технологическому присоединению, всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 224,00 | 266,055 | 1091,55 | 497,36 | 323,643 | 1565,3 |
| 1.1. | Вспомогательные материалы | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Энергия на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | Оплата труда ТПП | | | | | | | 66,81 | 159,458 | 380,82 | 355,38 | 172,819 | 551,38 |
| 1.4. | Отчисления на страховые взносы | | | | | | | 14,70 | 48,475 | 115,77 | 78,18 | 52,537 | 167,62 |
| 1.5. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 140,99 | 56,301 | 589,44 | 60,20 | 96,204 | 838,16 |
| 1.5.1. | работы и услуги производственного характера | | | | | | | | | | | | |
| 1.5.2. | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего | | | | | | | | | | | | |
| 1.5.3. | работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 140,99 | 56,301 | 589,44 | 60,20 | 96,204 | 838,16 |
| 1.5.3.1. | услуги связи | | | | | | | 0,02 | 1,2 | 54,73 | 0,10 | 4,4 | 79,23 |
| 1.5.3.2. | расходы на охрану и пожарную безопасность | | | | | | | | | | | | |
| 1.5.3.3. | расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению | | | | | | | 0,09 | 0,72 | 38,53 | 1,22 | 0,72 | 55,79 |
| 1.5.3.4. | плата за аренду имущества | | | | | | | 0,53 | 7,061 | 34,62 | 3,22 | 8,99 | 50,12 |
| 1.5.3.5. | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | | | | | | | 140,35 | 47,32 | 461,56 | 55,67 | 82,094 | 653,02 |
| 1.6. | Внебюджетные расходы, всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,50 | 1,821 | 5,52 | 3,60 | 2,083 | 8,14 |
| 1.6.1. | расходы на услуги банков | | | | | | | | | | | | |
| 1.6.2. | % за пользование кредитом | | | | | | | 1,50 | 1,821 | 5,52 | 3,60 | 2,083 | 8,14 |
| 1.6.3. | прочие обоснованные расходы | | | | | | | | | | | | |
| 1.6.4. | денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | | | | | | | | | | | | |

руб. Приложение 2 к Методике

| N п/п | Наименование мероприятий | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|---|-----------------------------------|---|---|---|-----------------------------------|---|---|---|-----------------------------------|---|
| | | 2019 | | | | 2020 | | | | 2021 | | | |
| | | Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений, шт. | Объем максимальной мощности (кВт) | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) | Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений, шт. | Объем максимальной мощности (кВт) | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) | Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений, шт. | Объем максимальной мощности (кВт) | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) |
| проектирование электроснабжения и, в том числе, для объектов | 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 0 | | | | 0 | | | | | | | |
| | 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 0 | | | | 0 | | | | | | | |
| | 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 1091550 | 224 | 417,6 | 4872,99 | 266,055 | 88 | 569,815 | 3023,35 | 224,004 | 170 | 1590,234 | 1317,67 |
| | 1.2.1. выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям | 1565300 | 224 | 417,6 | 6987,95 | 323,643 | 88 | 569,815 | 3677,76 | 47,153 | 58 | 557,934 | 812,99 |
| | 1.2.2. проверка выполнения технических условий | | | | | | | | | 450,206 | 112 | 1032,3 | 4019,70 |

Расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2018 - 2020 гг.

| N п/п | Показатели | подготовка и выдача сетевой организацией | | | проверка сетевой организацией выполнения | | | подготовка и выдача сетевой организацией | | | руб. | | |
|----------|--|--|------|------|--|------|------|--|------|------|------|------|------|
| | | 2019 | | | 2020 | | | 2019 | | | 2020 | | |
| | | 2021 | 2020 | 2019 | 2021 | 2020 | 2019 | 2021 | 2020 | 2019 | 2021 | 2020 | 2019 |
| | Тип ТП | мероприятия принимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности) | | | | | | постоянная схема электрообеспечения | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.71 | 0 | 0 | 8.01 | 0 | 0 |
| 1.1. | Административные материалы | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Эксперта на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | Оплата труда ППП | | | | | | | 2.21 | | | 4.63 | | |
| 1.4. | Отчисления на страховые взносы | | | | | | | 0.49 | | | 1.02 | | |
| 1.5. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4.97 | 0 | 0 | 2.31 | 0 | 0 |
| 1.5.1. | - работы и услуги производственного характера | | | | | | | | | | | | |
| 1.5.2. | - налоги и сборы, уменьшающие налоговую базу на прибыль организаций, всего | | | | | | | | | | | | |
| 1.5.3. | - работы и услуги непромышленного характера, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4.97 | 0 | 0 | 2.31 | 0 | 0 |
| 1.5.3.1. | услуги связи | | | | | | | 0.01 | | | 0.01 | | |
| 1.5.3.2. | расходы на охрану и пожарную безопасность | | | | | | | | | | | | |
| 1.5.3.3. | расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению | | | | | | | 0.00 | | | 0.00 | | |
| 1.5.3.4. | плата за аренду имущества | | | | | | | 0.18 | | | 0.19 | | |
| 1.5.3.5. | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | | | | | | | 4.78 | | | 2.11 | | |
| 1.6. | Внебюджетные расходы, всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.05 | 0 | 0 | 0.05 | 0 | 0 |
| 1.6.1. | расходы на услуги банков | | | | | | | 0.05 | | | 0.05 | | |
| 1.6.2. | % за пользование кредитом | | | | | | | | | | | | |
| 1.6.3. | прочие обоснованные расходы | | | | | | | | | | | | |
| 1.6.4. | денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | | | | | | | | | | | | |

руб.

Приложение 2 к Методике

| N п/п | Наименование мероприятий | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|---|-----------------------------------|---|---|---|-----------------------------------|---|---|---|-----------------------------------|---|
| | | 2019 | | | 2020 | | | 2021 | | | | | |
| | | Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений, шт. | Объем максимальной мощности (кВт) | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) | Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений, шт. | Объем максимальной мощности (кВт) | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) | Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений, шт. | Объем максимальной мощности (кВт) | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) |
| проверка технической готовности электроснабжения после для подключения | 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ГУ) | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | |
| | 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | | |
| постоянная схема электрообеспечения | 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ГУ) | 0 | | | 0 | | | 7714.15 | 2 | 1280 | 3857.08 | | |
| | 1.2.1. выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям | 0 | | | 0 | | | | | | | | |
| | 1.2.2. проверка выполнения технических условий | | | | | | | 8,014.25 | 2 | 1280 | 4007.13 | | |

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2018 год утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградск области от 26.12.2017 № 53/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2018 год"

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2019 год утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградск области от 26.12.2018 № 48/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2019 год"

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2020 год утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградск области от 24.12.2019 № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2020 год"

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2021 год утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградск области от 25.12.2019 № 49/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год"

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2022 год утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградск области от 23.12.2021 № 42/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год"