

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
Общество с ограниченной ответственностью

"ПромТехноПарк"

на 2018 год

(наименование сетевой организации)

| | |
|-----------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. Полное наименование | <u>Общество с ограниченной ответственностью "ПромТехноПарк"</u> |
| 2. Сокращенное наименование | <u>ООО "ПромТехноПарк"</u> |
| 3. Место нахождения | <u>301661, РФ, Тульская область, г. Новомосковск, Комсомольское шоссе, д.72</u> |
| 4. Адрес юридического лица | <u>301653, область Тульская, район Новомосковский, город Новомосковск, шоссе Комсомольское, 72 корпус инженерный, литера А, офис 45</u> |
| 5. ИНН | <u>7116510282</u> |
| 6. КПП | <u>711601001</u> |
| 7. Ф.И.О. руководителя | <u>Ильин Максим Юрьевич</u> |
| 8. Адрес электронной почты | <u>secretar@ptp-nmsk.ru</u> |
| 9. Контактный телефон | <u>8(48762) 2-11-63</u> |
| 10. Факс | <u>8(48762) 2-11-64</u> |

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт

Общество с ограниченной ответственностью "ПромТехноПарк"

(наименование сетевой организации)

на 2018 год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | | | | | | | |
|--------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------|------------------|----------------------------|------------------|-----------------------------|------------------|----------------------------|-----------|
| | | | по постоянной схеме | | | | по временной схеме | | | |
| | | | 0,4 кВ (уровень напряжения) | | 10 кВ (уровень напряжения) | | 0,4 кВ (уровень напряжения) | | 10 кВ (уровень напряжения) | |
| | | не более 150 кВт | свыше 150 кВт | не более 150 кВт | свыше 150 кВт | не более 150 кВт | свыше 150 кВт | не более 150 кВт | свыше 150 кВт | |
| C ₁ | 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 пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16 , в расчете на 1 кВт максимальной мощности | руб. за одно присоединение | 18 527,68 | 18 527,68 | 18 527,68 | 18 527,68 | 18 527,68 | 18 527,68 | 18 527,68 | 18 527,68 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб. за одно присоединение | 3 334,65 | 3 334,65 | 3 334,65 | 3 334,65 | 3 334,65 | 3 334,65 | 3 334,65 | 3 334,65 |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб. за одно присоединение | 15 193,03 | 15 193,03 | 15 193,03 | 15 193,03 | 15 193,03 | 15 193,03 | 15 193,03 | 15 193,03 |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | руб. за одно присоединение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") | руб. за одно присоединение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| C _{2.4} * | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км | | | | | | | | |
| C _{2_50} | проводами сечением до 50 мм2 включительно | рублей/км | 1 081 096,01 | 1 081 096,01 | 3 002 626,88 | 3 002 626,88 | - | - | - | - |
| C _{2_100} | проводами сечением от 50 до 100 мм2 включительно | рублей/км | 1 259 634,15 | 1 259 634,15 | 1 971 359,54 | 1 971 359,54 | - | - | - | - |
| C _{2_0,4_500} | ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 200 до 500 мм2 включительно | рублей/км | 2 200 247,32 | 2 200 247,32 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - |
| C _{3.4} * | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км | | | | | | | | |
| | Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | | | | | |
| C _{3_50} | кабелем сечением до 50 мм2 включительно в траншее | рублей/км | 1 004 545,95 | 1 004 545,95 | - | - | - | - | - | - |
| C _{3_100} | кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее | рублей/км | 1 278 613,66 | 1 278 613,66 | - | - | - | - | - | - |
| C _{3_200} | кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее | рублей/км | 1 380 476,46 | 1 380 476,46 | 1 104 345,82 | 1 104 345,82 | - | - | - | - |

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | | | | | | | |
|--------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------------------------|---------------|----------------------------|---------------|-----------------------------|---------------|----------------------------|---------------|
| | | | по постоянной схеме | | | | по временной схеме | | | |
| | | | 0,4 кВ (уровень напряжения) | | 10 кВ (уровень напряжения) | | 0,4 кВ (уровень напряжения) | | 10 кВ (уровень напряжения) | |
| | | | не более 150 кВт | свыше 150 кВт | не более 150 кВт | свыше 150 кВт | не более 150 кВт | свыше 150 кВт | не более 150 кВт | свыше 150 кВт |
| C _{3_500} | кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно в траншее | рублей/км | 1 355 885,63 | 1 355 885,63 | 1 206 765,01 | 1 206 765,01 | - | - | - | - |
| C _{3_50} | кабелем сечением до 50 мм2 включительно проложенная методом ГНБ | рублей/км | 4 048 820,37 | 4 048 820,37 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - |
| C _{3_100} | кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ | рублей/км | 5 390 906,16 | 5 390 906,16 | 2 651 652,82 | 2 651 652,82 | - | - | - | - |
| C _{3_200} | кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ | рублей/км | 4 076 804,02 | 4 076 804,02 | 1 787 545,57 | 1 787 545,57 | - | - | - | - |
| C _{3_50} | кабелем сечением до 50 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе | рублей/км | 2 652 423,38 | 2 652 423,38 | - | - | - | - | - | - |
| C _{3_100} | кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе | рублей/км | 2 610 265,67 | 2 610 265,67 | - | - | - | - | - | - |
| C _{3_200} | кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе | рублей/км | 2 326 384,23 | 2 326 384,23 | - | - | - | - | - | - |
| C _{3_500} | кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе | рублей/км | 2 902 746,61 | 2 902 746,61 | - | - | - | - | - | - |
| | Кабель с бумажной изоляцией | | | | | | | | | |
| C _{3_50} | кабелем сечением до 50 мм2 включительно в траншее | рублей/км | 2 303 427,58 | 2 303 427,58 | 1 648 354,12 | 1 648 354,12 | - | - | - | - |
| C _{3_100} | кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее | рублей/км | 1 709 200,97 | 1 709 200,97 | 1 691 332,56 | 1 691 332,56 | - | - | - | - |
| C _{3_200} | кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее | рублей/км | 3 797 171,82 | 3 797 171,82 | 2 206 554,12 | 2 206 554,12 | - | - | - | - |
| C _{3_500} | кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно в траншее | рублей/км | - | - | 2 350 667,24 | 2 350 667,24 | - | - | - | - |
| C _{3_50} | кабелем сечением до 50 мм2 включительно проложенная методом ГНБ | рублей/км | - | - | 4 468 800,00 | 4 468 800,00 | - | - | - | - |
| C _{3_100} | кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ | рублей/км | - | - | 4 716 628,48 | 4 716 628,48 | - | - | - | - |
| C _{3_200} | кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ | рублей/км | 4 712 967,78 | 4 712 967,78 | 4 712 967,78 | 4 712 967,78 | - | - | - | - |
| C _{3_500} | кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ | рублей/км | - | - | 4 861 927,78 | 4 861 927,78 | - | - | - | - |
| C _{3_50} | кабелем сечением до 50 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе | рублей/км | - | - | 2 122 680,00 | 2 122 680,00 | - | - | - | - |
| C _{3_100} | кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе | рублей/км | - | - | 2 772 997,21 | 2 772 997,21 | - | - | - | - |
| C _{3_200} | кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе | рублей/км | - | - | 3 176 615,45 | 3 176 615,45 | - | - | - | - |
| C _{3_500} | кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе | рублей/км | 3 351 600,00 | 3 351 600,00 | 4 176 337,31 | 4 176 337,31 | - | - | - | - |
| C _{4,i} * | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения | рублей/кВт | | | | | | | | |
| C _{4,i} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ, руб./кВт | рублей/кВт | | | | | | | | |
| | Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | | | | | | | |
| C _{4_10(6)_1_25} | Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно | рублей/кВт | - | - | 13 827,06 | 13 827,06 | - | - | - | - |
| C _{4_10(6)_1_100} | Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | - | - | 12 133,33 | 12 133,33 | - | - | - | - |
| C _{4_10(6)_1_250} | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | - | - | 14 913,78 | 14 913,78 | - | - | - | - |
| C _{4_10(6)_1_500} | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | рублей/кВт | - | - | 13 601,62 | 13 601,62 | - | - | - | - |
| C _{4_10(6)_1_900} | Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | рублей/кВт | - | - | 5 885,75 | 5 885,75 | - | - | - | - |

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | | | | | | | | | | |
|--------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------------------------|---------------|----------------------------|---------------|-----------------------------|---------------|----------------------------|---------------|---|---|---|
| | | | по постоянной схеме | | | | по временной схеме | | | | | | |
| | | | 0,4 кВ (уровень напряжения) | | 10 кВ (уровень напряжения) | | 0,4 кВ (уровень напряжения) | | 10 кВ (уровень напряжения) | | | | |
| | | | не более 150 кВт | свыше 150 кВт | не более 150 кВт | свыше 150 кВт | не более 150 кВт | свыше 150 кВт | не более 150 кВт | свыше 150 кВт | | | |
| | Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | рублей/кВт | | | | | | | | | | | |
| C _{4_10(6)_2_500} | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | рублей/кВт | - | - | 9 601,86 | 9 601,86 | - | - | - | - | - | - | - |
| C _{4_10(6)_2_900} | Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | рублей/кВт | - | - | 8 427,86 | 8 427,86 | - | - | - | - | - | - | - |
| C _{4_10(6)_2_1000} | Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА включительно | рублей/кВт | - | - | 9 807,76 | 9 807,76 | - | - | - | - | - | - | - |

* Ставка платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении

| Наименование мероприятий | | Распределение необходимой валовой выручки* | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
|----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|
| | | (рублей) | | |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | 31 290,58 | 958,00 | 27,68 |
| | по постоянной схеме | 31 290,58 | 958,00 | 27,68 |
| | по временной схеме | | | |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | | | |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": | | | |
| | строительство воздушных линий | | | |
| | строительство кабельных линий | | | |
| | строительство пунктов секционирования | | | |
| | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | | | |
| строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | | | | |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: | | | |
| | по постоянной схеме | | | |
| | по временной схеме | | | |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: | | | |
| | по постоянной схеме | | | |
| | по временной схеме | | | |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: | | | |
| | по постоянной схеме | | | |
| | по временной схеме | | | |

* Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение N 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение
(тыс. рублей)

| | Показатели | Ожидаемые данные за 2017 | Плановые показатели на 2018 |
|----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | 0,00 | 0,00 |
| | в том числе: | | |
| | вспомогательные материалы | | |
| | энергия на хозяйственные нужды | | |
| | оплата труда | | |
| | отчисления на страховые взносы | | |
| | прочие расходы - всего | | |
| | из них: | | |
| | работы и услуги производственного характера | | |
| | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | | |
| | работы и услуги непроизводственного характера - всего | | |
| | в том числе: | | |
| | услуги связи | | |
| | расходы на охрану и пожарную безопасность | | |
| | расходы на информационное обслуживание, консультационные | | |
| | и юридические услуги | | |
| | плата за аренду имущества | | |
| | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | | |
| | внереализационные расходы - всего | | |
| | в том числе: | | |
| | расходы на услуги банков | | |
| | процент за пользование кредитом | | |
| | прочие обоснованные расходы | | |
| | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | | |
| 2. | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Выпадающие доходы | 0,00 | 0,00 |
| | Итого (размер необходимой валовой выручки) | 0,00 | 0,00 |

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

| Наименование мероприятий | | Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
|--------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| | | (тыс. рублей) | |
| 1. | Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 466,10 | 630,00 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0,00 | 0,00 |

* Данные приведены за 2014-2016 годы

Главный инженер ООО "ПромТехноПарк"

Приходцев С.С.

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

| | 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: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 0,4 кВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 1 - 20 кВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 35 кВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 0,4 кВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 1 - 20 кВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 35 кВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

* Данные приведены за 2014-2016 годы

Главный инженер ООО "ПромТехноПарк"

Приходцев С.С.

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий 2017г. год

| | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в том числе | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| | льготная категория* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в том числе | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| | льготная категория** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в том числе | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Объекты генерации | 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).

Главный инженер ООО "ПромТехноПарк"

Приходцев С.С.

Приложение N 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий 2017 год

| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в том числе | х | х | х | х | х | х |
| | льготная категория* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в том числе | х | х | х | х | х | х |
| | льготная категория** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 0 | 1 | 0 | 0 | 958 | 0 |
| | в том числе | х | х | х | х | х | х |
| | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Объекты генерации | 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.

Главный инженер ООО "ПромТехноПарк"

Приходцев С.С.