**Информация**

**раскрываемая ПАО «Гайский ГОК» в соответствии с п. 11 Постановления Правительства РФ «О соблюдении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии» от 21.01.2004г. № 24**

**(11 а) О тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год**

Индивидуальные тарифы ПАО «Гайский ГОК» на услуги по передаче электрической энергии, утверждённые Департаментом по ценам и регулированию тарифов по Оренбургской области.

Приказ № 263-э/э от 29.12.2016г. «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями (с 01.01.2017г.)

Приказ № 262-э/э от 29.12.2016г «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Оренбургской области» (с 01.01.2017г.)

Приказ № 9-э/э от 07.02.2017г «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Оренбургской области» (с 07.02.2017г.)

Приказ № 11-э/э от 07.02.2017г. «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями (с 07.02.2017г.)

Приказ № 72-э/э от 02.11.2017г. «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями (с 02.11.2017г.)

**О размере платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в 2017 году**

В 2017 году технологических присоединений к электрическим сетям ПАО «Гайский ГОК» не было

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Объёмы электрической энергии, переданные в ССО и ЭО в 2017г.** | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| месяц | ОАО "ЭнергосбыТ Плюс" | | | | ООО "УМП" | ПАО МРСК Волги | МУП ЖКХ | ИТОГО |
|
| ВН | СН 1 | СН 2 | НН | ВН | ВН | ВН |  |
| 1 | 170360 | 21320 | 459174 | 13959 | 1375000 | 1250000 | 4828000 | **8117813** |
| 2 | 146556 | 22055 | 449505 | 12857 | 1295000 | 1200000 | 4294000 | **7419973** |
| 3 | 142949 | 79834 | 397804 | 11315 | 1275000 | 1250000 | 4411000 | **7567902** |
| 4 | 113823 | 67807 | 492291 | 12492 | 1090000 | 1200000 | 3965000 | **6941413** |
| 5 | 122448 | 40657 | 471354 | 12731 | 930000 | 1150000 | 3776000 | **6503190** |
| 6 | 184869 | 67618 | 430506 | 9060 | 900000 | 1200000 | 3603000 | **6395053** |
| 7 | 102387 | 65959 | 384416 | 20050 | 585000 | 1200000 | 3481000 | **5838812** |
| 8 | 107592 | 33043 | 446213 | 13404 | 190000 | 1200000 | 3543000 | **5533252** |
| 9 | 158517 | 31964 | 390039 | 12644 | 180000 | 1200000 | 3543000 | **5516164** |
| 10 | 101918 | 35814 | 505055 | 16871 | 405000 | 1150000 | 4320000 | **6534658** |
| 11 | 163171 | 37490 | 437573 | 16572 | 475000 | 1100000 | 4544000 | **6773806** |
| 12 | 160540 | 36348 | 414566 | 13730 | 800000 | 1150000 | 4824000 | **7399184** |
| **год** | **1675130** | **539909** | **5278496** | **165685** | **9500000** | **14250000** | **49132000** | **80541220** |

**Перечень договоров по которым оказывались услуги по передаче электрической энергии (мощности) в отчётном периоде**

услуги по передаче электрической энергии (мощности) для потребителей ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» осуществляются по котловому тарифу в зависимости от уровня напряжения (договор № 0393-01 от 20.04.2006г)

услуги по передаче электрической энергии (мощности) между смежными сетевыми организациями производятся по индивидуальному тарифу:

между ПАО «Гайский ГОК» и МУП ЖКХ г. Гая (договор № 29103 от 01.01.2015г.);

между ПАО «Гайский ГОК» и ПАО «МРСК Волги» расходный (договор № 730001 от 01.01.2010г.);

между ПАО «Гайский ГОК» и ПАО «МРСК Волги» доходный (договор № 231 от 13.04.2016г.);

между ПАО «Гайский ГОК» и ООО «Сетьэнерготранс» расходный (договор № б/н от 01.01.2017г.);

между ПАО «Гайский ГОК» и ООО «Оренбургэлектросеть» расходный (договор № 30429 от 11.11.2015г.);

между ПАО «Гайский ГОК» и ООО «ОЭС» расходный (договор № 03/16-ОЭС от 20.09.2017г.).

По договору № 231 от 13.04.2016г по индивидуальному тарифу ПАО «Гайский ГОК» оплачивает ПАО «МРСК Волги» за объёмы электрической энергии (мощности), покупаемые на оптовом рынке электрической энергии, прошедшие по сетям ПАО «Гайский ГОК» в сторону ООО «УМП» и в сторону хозяйственно-питьевого водовода (ХПВ) МУП ЖКХ.

Перечень мероприятий по снижению потерь электрической энергии:

1) Снижение инструментальных потерь (замена средств учёта электрической энергии на приборы с более высоким классом точности на присоединениях абонентов).

2) Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций

Приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь в электрических сетях осуществляется на основании договора купли-продажи (поставки) электроэнергии и мощности № КП-386/08 от 07.04.2008г., заключённого между ЗАО «ЭПК» и ПАО «Гайский ГОК» Источник опубликования методических указаний по определению нормативов потерь в сетях, утверждаемых уполномоченным федеральным органом исполнительной власти: «Методика расчёта технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям в базовом периоде», утверждённая Приказом Минэнерго России от 30.12.2008г. № 326. Официальный источник: «Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти» от 20.04.09г.

объём нагрузочных потерь, учтённых в разновесных ценах на электрическую энергию в сетях ФСК и РСК составляет 13836405 кВт\*ч

стоимость нагрузочных потерь, учтённых в разновесных ценах на электрическую энергию в сетях ФСК и РСК составляет 17074622,42 руб.

Сведения о границе зоны деятельности смежной сетевой организации:

Зона деятельности ПАО «Гайский ГОК» в границах балансовой принадлежности электрических сетей ПАО «Гайский ГОК» в городе Гае и Гайском районе Оренбургской области.

Сведения о техническом состоянии сетей за 2016год: **-** количество аварий – 0 (ноль); - объём, недопоставленной электроэнергии в результате аварийных отключений – 0 кВт\*ч

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование п/ст | Максимальная мощность, кВт | Резерв мощности, кВт |
| 1 | ГПП-2 ОРУ-110кВ. | 134400 | 47116 |

О наличии объёма свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объёма свободной мощности по центрам питания 35 кВ. и выше:

Форма типового договора на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Гайский ГОК» для потребителей с максимальной мощностью до 15 кВт.

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

об осуществлении технологического присоединения

к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения

энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых

составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных

в данной точке присоединения энергопринимающих устройств и

которые используются для бытовых и иных нужд,

не связанных с осуществлением

предпринимательской деятельности)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(место заключения договора) (дата заключения договора)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(наименование сетевой организации)

именуемая(ый) в дальнейшем сетевой организацией, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(должность, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование и реквизиты документа)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(фамилия, имя, отчество заявителя, серия, номер и дата

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в

соответствии с законодательством Российской Федерации)

именуемый(ая) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые

Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя

обязательства по осуществлению технологического присоединения

энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое

присоединение) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(наименование энергопринимающих устройств)

в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого

хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к

присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с

третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими

лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства

(энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом

следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_\_\_\_ (кВт);

категория надежности \_\_\_\_\_\_\_;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение \_\_\_\_\_ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт [<1>](#Par166).

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения \_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(наименование объектов заявителя)

расположенных (которые будут располагаться) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка(и) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается(ются) на расстоянии \_\_\_\_\_\_\_\_\_ метров [<2>](#Par167) от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в [приложении](consultantplus://offline/ref=01B68019B5D9A85008D0496D76AC780B5CB088A5256630C2D9EC8A87iCU9G).

Срок действия технических условий составляет \_\_\_\_\_\_\_ год(а) [<3>](#Par168) со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [<4>](#Par169) со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение \_\_\_\_ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее \_\_\_\_\_\_\_\_ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в [абзаце третьем настоящего пункта](#Par88), с соблюдением срока, установленного [пунктом 5](#Par82) настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение \_\_\_\_\_\_ рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в [разделе III](#Par100) настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение

и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется [<5>](#Par170) в

соответствии с решением \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование органа исполнительной власти

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

в области государственного регулирования тарифов)

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_ и составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_\_\_\_ копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется

заявителем в следующем порядке: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указываются порядок и сроки

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

внесения платы за технологическое присоединение)

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических

сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя [<6>](#Par171).

V. Условия изменения, расторжения договора

и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским [кодексом](consultantplus://offline/ref=01B68019B5D9A85008D0556D71AC780B59B68CA4246A6DC8D1B58685CEi7U4G) Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация: Заявитель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование сетевой организации) (фамилия, имя, отчество)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(место нахождения) (серия, номер, дата и место выдачи

ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ паспорта или иного документа,

р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

к/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ удостоверяющего личность в

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ соответствии с законодательством

(должность, фамилия, имя, отчество Российской Федерации)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ИНН (при наличии) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

лица, действующего от имени \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

сетевой организации) Место жительства \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(подпись) (подпись)

М.П.

--------------------------------

<1> Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

<2> Точки присоединения не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

<4> Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

<5> Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

<6> Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

**Нормативно-правовые акты, регулирующие условия выше перечисленных договоров**:1) ФЗ № 35-ФЗ от 26.03.2003г. «Об электроэнергетике»

2) «Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» - утверждены постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 8613) «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», утверждённые постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442

Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства ПАО «Гайский ГОК» от 15.06.2016г.

 

Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства ПАО «Гайский ГОК» от 21.12.2016г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Дата:** | **21.12.2016** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **Т Э Ц** |  | **Суб.** | **Из** | **Из** | **Из** | **Из системы** |  |  |
|  | **Выработано** | **- СН** | **На шины** |  | **системы** | **системы** | **системы** | **+ суб.** |  |  |
|  | **ТГ 1 - 4** |  | **ГПП-2** |  |  | **без суб.** | **без суб.+ТЭЦ** | **+ ТЭЦ** |  |  |
|  | *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |  |  |
|  |  |  |  |  |  | 5-4 | 6+3 | 3+5 |  |  |
| **1** | 23232 | 19104 | 9936 | 5164 | 54153 | 48989 | 58925 | 64089 |  |  |
| **2** | 19200 | 15360 | 12144 | 5445 | 56529 | 51084 | 63228 | 68673 | |  | | --- | |  | |  |
| **3** | 24576 | 20352 | 10776 | 5210 | 65043 | 59833 | 70609 | 75819 |  |  |
| **4** | 24576 | 19680 | 9432 | 4642 | 57189 | 52547 | 61979 | 66621 |  |  |
| **5** | 23232 | 19008 | 11424 | 5171 | 52239 | 47068 | 58492 | 63663 |  |  |
| **6** | 23520 | 19200 | 11232 | 5599 | 71676 | 66077 | 77309 | 82908 |  |  |
| **7** | 25440 | 20640 | 10968 | 6011 | 64383 | 58372 | 69340 | 75351 |  |  |
| **8** | 22272 | 18720 | 11880 | 7134 | 67848 | 60714 | 72594 | 79728 |  | из системы |
| **9** | 23040 | 18720 | 10200 | 7522 | 54813 | 47291 | 57491 | 65013 |  |  |
| **10** | 22464 | 17952 | 11616 | 8800 | 60555 | 51755 | 63371 | 72171 |  |  |
| **11** | 27648 | 22560 | 10080 | 6827 | 58509 | 51682 | 61762 | 68589 |  |  |
| **12** | 19968 | 16608 | 12168 | 8074 | 73425 | 65351 | 77519 | 85593 |  |  |
| **13** | 25440 | 20448 | 11664 | 7653 | 61314 | 53661 | 65325 | 72978 |  |  |
| **14** | 22656 | 17856 | 12072 | 8991 | 78705 | 69714 | 81786 | 90777 |  |  |
| **15** | 26208 | 21888 | 9888 | 7164 | 47454 | 40290 | 50178 | 57342 |  |  |
| **16** | 25920 | 16128 | 8568 | 8492 | 63789 | 55297 | 63865 | 72357 |  |  |
| **17** | 23232 | 19584 | 15696 | 8045 | 67518 | 59473 | 75169 | 83214 |  |  |
| **18** | 19776 | 17184 | 11928 | 8370 | 53922 | 45552 | 57480 | 65850 |  |  |
| **19** | 20928 | 20064 | 11496 | 8724 | 66264 | 57540 | 69036 | 77760 |  |  |
| **20** | 24288 | 19584 | 9096 | 7272 | 52074 | 44802 | 53898 | 61170 |  |  |
| **21** | 21792 | 17664 | 12264 | 9783 | 44682 | 34899 | 47163 | 56946 | суб. |  |
| **22** | 23904 | 19488 | 10608 | 7304 | 67749 | 60445 | 71053 | 78357 |  |  |
| **23** | 24576 | 20160 | 14376 | 8558 | 59433 | 50875 | 65251 | 73809 |  |  |
| **24** | 21984 | 17760 | 8568 | 5635 | 78804 | 73169 | 81737 | 87372 |  |  |
| **1** | 23616 | 19200 | 12048 | 5454 | 59037 | 53583 | 65631 | 71085 |  |  |
| **2** | 21504 | 17376 | 10872 | 4801 | 51975 | 47174 | 58046 | 62847 |  |  |
|  | ***559872*** | ***455712*** | ***268080*** | ***171589,8*** | ***1478070*** | ***1306480*** | ***1574560,2*** | ***1746150*** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | сн ТЭЦ |

Данные по мощности потребителей, подключенных к АОПО ВЛ 110 кВ ГПП-2 Гая – ГПП-4 Гая за 21.12.2016

| Энергообъект, на котором реализуется воздействие | Отключаемые присоединения, класс напряжения | Мощность, заведенная под воздействие ПА, МВт  (время уральское) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **0** | **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** | **19** | **20** | **21** | **22** | **23** | **24** |
| ПС 110 кВ ГПП-1 | Ф 6 кВ № 12 | **0,06** | **0,05** | **0,05** | **0,06** | **0,07** | **0,07** | **0,06** | **0,07** | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,07** | **0,07** | **0,07** | **0,08** | **0,06** | **0,06** | **0,05** | **0,05** | **0,06** | **0,07** | **0,06** | **0,07** | **0,06** |
| Ф 6 кВ № 17 | **0,19** | **0,16** | **0,2** | **0,35** | **0,38** | **0,39** | **0,32** | **0,27** | **0,16** | **0,16** | **0,19** | **0,25** | **0,37** | **0,33** | **0,35** | **0,28** | **0,13** | **0,13** | **0,17** | **0,36** | **0,39** | **0,34** | **0,31** | **0,27** | **0,2** |
| Ф 6 кВ № 38 | **0,06** | **0,05** | **0,05** | **0,06** | **0,07** | **0,06** | **0,07** | **0,08** | **0,06** | **0,06** | **0,05** | **0,06** | **0,07** | **0,06** | **0,06** | **0,07** | **0,06** | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,07** | **0,07** | **0,06** | **0,07** | **0,06** |
| Ф 6 кВ № 43 | **0,11** | **0,02** | **0,02** | **0,22** | **0,24** | **0,23** | **0,2** | **0,25** | **0,06** | **0,02** | **0,02** | **0,21** | **0,27** | **0,18** | **0,31** | **0,33** | **0,04** | **0,02** | **0,02** | **0,21** | **0,3** | **0,23** | **0,27** | **0,25** | **0,04** |