

Договор № 01-20-21  
Об осуществлении технологического присоединения  
энергопринимающих устройств (энергетических установок к электрическим сетям  
ООО «Продвижение»

г. Челябинск

27.02.2020г.

ООО «Продвижение», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора Федорсва Станислава Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО «Черемшанский мрамор» именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице генерального директора Войтенко Дмитрия Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», 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 ЛЭП-6кВ от ПС «Черемшанка» до ТП-6/0,4кВ, ТП-6/0,4кВ расположенного по адресу: Челябинская область, п. Черемшанка 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 400 (кВт);

категория надежности 3;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение 6 (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств ---- (кВт);

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

2. Технологическое присоединение необходимо ЛЭП-6кВ от ПС «Черемшанка» до ТП-6/0,4кВ, ТП-6/0,4кВ расположенного по адресу: Челябинская область, п. Черемшанка

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия).

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 год (года) со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет четыре месяца со дня заключения настоящего договора.

### II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

- надлежащим образом исполнять 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 13 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 и направить заявителю подписанный сетевой организацией акт о выполнении технических условий;

\_\_\_\_\_  
С.Н. Федорев

\_\_\_\_\_  
Д.А. Войтенко

- не позднее срока, указанного в п.5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, акт об осуществлении технологического присоединения, выполнить расчет потерь в электрических сетях потребителя в случае, когда прибор учета установлен не на граница балансовой принадлежности 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 в 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 допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, акт об осуществлении технологического присоединения, расчет потерь в электрических сетях потребителя в случае, когда прибор учета находится не на границе балансовой принадлежности либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 3 рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;
- надлежащим образом исполнять указанные в разделе III 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 в соответствии с Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области № 104/1 от 30 декабря 2019 года, и составляет 15 233,68 рублей, в том числе НДС.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

- 15 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;
- 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора, но не позже дня фактического присоединения;
- 45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;
- 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

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



Д.А. Войтенко

#### 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.

#### V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

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

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор. Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

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 и 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. В случае не направления заявителем подписанного договора либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через 60 дней со дня получения заявителем подписанного сетевой организацией договора и технических условий, поданная этим заявителем заявка аннулируется.

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

С.Н. Федорев

 Д.А. Войтенко

### VIII. Приложения к договору

24. Неотъемлемой частью договора являются следующее приложение:  
- Технические условия № 01-10-11 от 27.02.2020 г.

### IX. Почтовые адреса и реквизиты сторон

#### Сетевая организация

ООО «Продвижение»

Юридический адрес: 454071, Челябинская обл., г. Челябинск, ул. Героев Танкограда, д.33 оф.301  
тел.: 8(351)7241835  
ИНН 7448144640  
КПП 745201001  
Р/С 40702810801000014162,  
Банк АО «Снежинский», г. Снежинск  
К/С 30101810600000000799,  
БИК 047501799

#### Заявитель

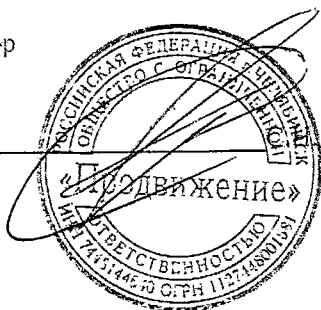
ООО «Черемшанский мрамор»

Юридический адрес: 456800 Челябинская область, г.Верхний Уфалей, ул.Победы, д.1., оф.105  
ИНН 7459005616  
КПП 745901001  
р/с 40702810807210002148 в  
в Верхне-Уфалейском филиале ПАО «Челиндбанк»  
к/с 30 101 810 400 000 000 711  
БИК 047501711

### X. Подписи сторон

Директор

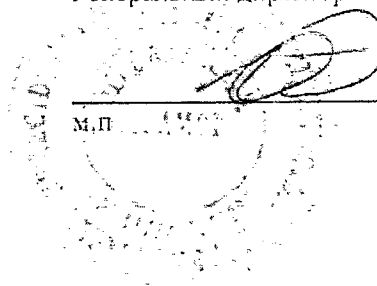
м.п.



Федореев

Генеральный директор

м.п.



Д.А. Войтенко

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям.

№ 01-20-21

27.02.2020

ООО «Продвижение»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ООО «Черемшанский мрамор»

(полное наименование организации – юридического лица, фамилия, имя отчество – для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЛЭП-6кВ до ТП-6/0,4кВ, ТП-6/0,4кВ
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Челябинская обл., п. Черемшанка**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **400кВт.**
4. Категория надежности: **III.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **6кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2021 г.**
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: **ПС «Черемшанка» 35/6кВ ЗРУ-6кВ**
8. Основной источник питания: **ПС «Черемшанка» 35/6кВ**
9. Резервный источник питания: **отсутствует.**
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1. Осмотр энергопринимающих устройств заявителя после получения уведомления о выполнении технических условий от заявителя.
  - 10.2. Присоединение энергопринимающих устройств заявителя к точке присоединения в соответствии с пунктом 7 после выполнения заявителем требований пункта 11.
  - 10.3. Допуск коммерческого узла учёта электрической энергии после проведения мероприятий по п.10.1 – п.10.2.
  - 10.4. Разработку проектной документации, в которой предусмотреть:  
- замену силового трансформатора 35/6кВ
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. Разработку проектной документации на электроснабжение объекта, начиная от точек присоединения. Проект электроснабжения рекомендуем направить в ООО «Продвижение».
  - 11.2. Выбор земельных участков (при необходимости) под линейные объекты (сети наружного электроснабжения в границах балансовой принадлежности) в соответствии с действующим законодательством. При выборе земельных участков и в процессе строительства необходимо соблюдать требования Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования участков, расположенных в границах таких зон.
  - 11.3. Согласование (при необходимости) трассы прокладки питающих сетей наружного электроснабжения (в границах балансовой принадлежности) с организациями, являющимися собственниками пересекаемых объектов (сооружений, инженерных сетей).

11.4. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы производить в соответствии с действующими строительными нормами и требованиями Правил устройства электроустановок. Все монтируемое оборудование должно иметь сертификаты соответствия (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации.

11.5. Внести изменения в договор оказания услуг по передаче электрической энергии, в сроки установленные законодательством в области регулирования функционирования розничных рынков электрической энергии.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор



С.Н. Федореев

ЗАЯВКА

юридического лица (индивидуального предпринимателя),  
физического лица на присоединение энергопринимающих устройств

ООО "Челябинский сульфат"

полное наименование заявителя - юридического лица, фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя

2. Номер заявки в ЕИ РЮ, Е.И РИП и дата ее внесения в реестр

ИЗ 456000005

3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес 456000 Челябинская  
область, г. Вязовый ул. Совет ул. 105

(подпись, адрес)

Паспортные данные: серия \_\_\_\_\_ номер \_\_\_\_\_ выдан (кем, когда)

4. В связи с увеличением

(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство и др. - указать причину)

просит осуществить технологическое присоединение БРУ-6кВ.

(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

расположенных в Челябинске

(места нахождения энергопринимающих устройств)

5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств 1

(наименование существующей сети для присоединения)

(максимальная мощность (топливные и иные) и (или) планируемая точка присоединения)

6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет 400 кВт при напряжении 6 кВ (с распределением по точкам присоединения: точка присоединения \_\_\_\_\_ кВт, точка присоединения \_\_\_\_\_ кВт), в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 400 кВт при напряжении 6 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения \_\_\_\_\_ кВт;

точка присоединения \_\_\_\_\_ кВт;

б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет \_\_\_\_\_ кВт при напряжении \_\_\_\_\_ кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения \_\_\_\_\_ кВт;

точка присоединения \_\_\_\_\_ кВт;

7. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов 630 кВА.

8. Количество и мощность генераторов \_\_\_\_\_

9. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств:

I категория \_\_\_\_\_ кВт;

II категория \_\_\_\_\_ кВт;

*Chlorophyll*

[illegible]

11-10-1964

в которых состави-

### ИНДИВИДУАЛЬНОГО

UNCLASSIFIED//FOR OFFICIAL USE ONLY

[illegible]

ого присоединения.

1997, 1998, 1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148, 2149, 2150, 2151, 2152, 2153, 2154, 2155, 2156, 2157, 2158, 2159, 2160, 2161, 2162, 2163, 2164, 2165, 2166, 2167, 2168, 2169, 2170, 2171, 2172, 2173, 2174, 2175, 2176, 2177, 2178, 2179, 2180, 2181, 2182, 2183, 2184, 2185, 2186, 2187, 2188, 2189, 2190, 2191, 2192, 2193, 2194, 2195, 2196, 2197, 2198, 2199, 2200, 2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207, 2208, 2209, 2210, 2211, 2212, 2213, 2214, 2215, 2216, 2217, 2218, 2219, 2220, 2221, 2222, 2223, 2224, 2225, 2226, 2227, 2228, 2229, 2230, 2231, 2232, 2233, 2234, 2235, 2236, 2237, 2238, 2239, 2240, 2241, 2242, 2243, 2244, 2245, 2246, 2247, 2248, 2249, 2250, 2251, 2252, 2253, 2254, 2255, 2256, 2257, 2258, 2259, 2260, 2261, 2262, 2263, 2264, 2265, 2266, 2267, 2268, 2269, 2270, 2271, 2272, 2273, 2274, 2275, 2276, 2277, 2278, 2279, 2280, 2281, 2282, 2283, 2284, 2285, 2286, 2287, 2288, 2289, 2290, 2291, 2292, 2293, 2294, 2295, 2296, 2297, 2298, 2299, 2300, 2301, 2302, 2303, 2304, 2305, 2306, 2307, 2308, 2309, 2310, 2311, 2312, 2313, 2314, 2315, 2316, 2317, 2318, 2319, 2320, 2321, 2322, 2323, 2324, 2325, 2326, 2327, 2328, 2329, 2330, 2331, 2332, 2333, 2334, 2335, 2336, 2337, 2338, 2339, 2340, 2341, 2342, 2343, 2344, 2345, 2346, 2347, 2348, 2349, 2350, 2351, 2352, 2353, 2354, 2355, 2356, 2357, 2358, 2359, 2360, 2361, 2362, 2363, 2364, 2365, 2366, 2367, 2368, 2369, 2370, 2371, 2372, 2373, 2374, 2375, 2376, 2377, 2378, 2379, 2380, 2381, 2382, 2383, 2384, 2385, 2386, 2387, 2388, 2389, 2390, 2391, 2392, 2393, 2394, 2395, 2396, 2397, 2398, 2399, 2400, 2401, 2402, 2403, 2404, 2405, 2406, 2407, 2408, 2409, 2410, 2411, 2412, 2413, 2414, 2415, 2416, 2417, 2418, 2419, 2420, 2421, 2422, 2423, 2424, 2425, 2426, 2427, 2428, 2429, 2430, 2431, 2432, 2433, 2434, 2435, 2436, 2437, 2438, 2439, 2440, 2441, 2442, 2443, 2444, 2445, 2446, 2447, 2448, 2449, 2450, 2451, 2452, 2453, 2454, 2455, 2456, 2457, 2458, 2459, 2460, 2461, 2462, 2463, 2464, 2465, 2466, 2467, 2468, 2469, 2470, 2471, 2472, 2473, 2474, 2475, 2476, 2477, 2478, 2479, 2480, 2481, 2482, 2483, 2484, 2485, 2486, 2487, 2488, 2489, 2490, 2491, 2492, 2493, 2494, 2495, 2496, 2497, 2498, 2499, 2500, 2501, 2502, 2503, 2504, 2505, 2506, 2507, 2508, 2509, 2510, 2511, 2512, 2513, 2514, 2515, 2516, 2517, 2518, 2519, 2520, 2521, 2522, 2523, 2524, 2525, 2526, 2527, 2528, 2529, 2530, 2531, 2532, 2533, 2534, 2535, 2536, 2537, 2538, 2539, 2540, 2541, 2542, 2543, 2544, 2545, 2546, 2547, 2548, 2549, 2550, 2551, 2552, 2553, 2554, 2555, 2556, 2557, 2558, 2559, 2560, 2561, 2562, 2563, 2564, 2565, 2566, 2567, 2568, 2569, 2570, 2571, 2572, 2573, 2574, 2575, 2576, 2577, 2578, 2579, 2580, 2581, 2582, 2583, 2584, 2585, 2586, 2587, 2588, 2589, 2590, 2591, 2592, 2593, 2594, 2595, 2596, 2597, 2598, 2599, 2600, 2601, 2602, 2603, 2604, 2605, 2606, 2607, 2608, 2609, 2610, 2611, 2612, 2613, 2614, 2615, 2616, 2617, 2618, 2619, 2620, 2621, 2622, 2623, 2624, 2625, 2626, 2627, 2628, 2629, 2630, 2631, 2632, 2633, 2634, 2635, 2636, 2637, 2638, 2639, 2640, 2641, 2642, 2643, 2644, 2645, 2646, 2647, 2648, 2649, 2650, 2651, 2652, 2653, 2654, 2655, 2656, 2657, 2658, 2659, 2660, 2661, 2662, 2663, 2664, 2665, 2666, 2667, 2668, 2669, 2670, 2671, 2672, 2673, 2674, 2675, 2676, 2677, 2678, 26

James D.

$\frac{1}{2} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{4}$

персональных данных:

100

Very Respectfully





< 11 \* 21 \* 2 >

«СОГЛАСОВАНО»

Смета на сумму: 3 263 450.62 руб.

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

«УТВЕРЖДАЮ»

Смета на сумму: 3 263 450.62 руб.

« \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. »

Стройка: Челябинская область, г. Верхний Уфалей

Объект: ПС Черемшанка 35/6

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 1**  
(Локальный сметный расчет)

Составлена в базисных ценах на 01.01.2000 и текущих ценах на IV квартал 2019 г. по НБ: "ТСНБ-2001 Челябинской области (эталон) с доп. и изм. 5 (приказ Минстроя России № 140/пр)".

Текущие сметные цены ТСНБ-2001 Челябинской области (редакция 2014 г.) за 4 квартал 2019 г. (МТРИЭ)

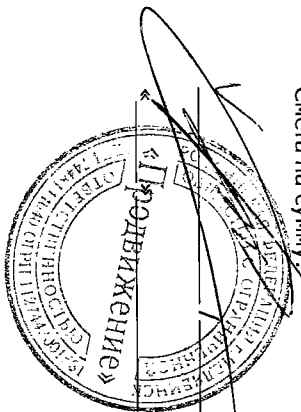
№ поз.	Код норматива, Наименование, Единица измерения	Объем	Базисная стоимость за единицу			Базисная стоимость всего			Индекс / Цена		Текущая стоимость всего		
			Всего	Осн. 3/п	Эксп.	Всего	Осн. 3/п	Эксп.	Осн. 3/п	Эксп.	Всего	Осн. 3/п	Эксп.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

**Демонтажные работы**

1. Ц08-01-001-05 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	1	3 873.57	1 361.92	2 511.65	3 873.57	1 361.92	2 511.65	35 292.87	19 560.80	15 732.07
Демонтаж Трансформатор трехфазный 35 кВ мощностью 1600 кВ·А, 1 шт.				285.78			285.78			4 103.75

Начисления: НЗ = 0,7, Н4 = 0,7, Н5 = 0,7, Н17 = 2, Н48 = 0

2. Ц08-01-045-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	1	1 205.51	279.07	926.44	1 205.51	279.07	926.44	8 126.42	4 008.22	4 118.21
Демонтаж Шина сборная напряжением до 220 кВ с одним проводом в фазе на подвесных изоляторах, 1 пролет (3 фазы)				93.51			93.51			1 342.85



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----

Начисления: НЗ= 0.3, Н4= 0.3, Н5= 0.3, Н17= 2, Н48= 0

3. Б67-2-2 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	0.2	30.47	<u>30.47</u>			6.09	<u>6.09</u>				87.59	<u>87.59</u>	
Демонтаж проводов из труб суммарным сечением до 16 мм2, 100 м пучка проводов													

4. Ц08-01-053-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	3	29.26	<u>20.68</u>		<u>8.57</u> 0.65	87.77	<u>62.05</u>	<u>25.72</u> 1.96			1 039.79	<u>891.24</u>	<u>148.55</u> 28.15
Демонтаж Трансформатор тока напряжением до 10 кВ, 1 шт.													
Начисления: НЗ= 0.7, Н4= 0.7, Н5= 0.7, Н17= 2, Н48= 0													

5. Ц08-01-080-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	5	9.82	<u>4.12</u>		<u>5.69</u> 0.39	49.08	<u>20.61</u>	<u>28.47</u> 1.96			471.71	<u>296.03</u>	<u>175.68</u> 28.14
Демонтаж Прибор измерения и защиты, количество подключаемых концов до 6, 1 шт.													
Начисления: НЗ= 0.3, Н4= 0.3, Н5= 0.3, Н17= 2, Н48= 0													

6. Ц08-01-082-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	0.02	179.73	<u>171.46</u>		<u>8.28</u> 0.54	3.59	<u>3.43</u>	<u>0.17</u> 0.01			50.27	<u>49.25</u>	<u>1.02</u> 0.15
Демонтаж Зажим наборный без кожуха, 100 шт.													
Начисления: НЗ= 0.3, Н4= 0.3, Н5= 0.3, Н17= 2, Н48= 0													

## Доставка оборудования

7. Х40-0003 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	24	128.02		<u>128.02</u>		3 072.48		<u>3 072.48</u>			20 570.40		<u>20 570.40</u>
Автомобили бортовые, грузоподъемность до 10 т, маш.-ч													

&lt; 11 \* 21 \* 2 &gt;

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8. Т03-21-04-100 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		7.5	129.60		129.60	972.00		972.00			4 565.48		4 565.48
Перевозка грузов IV класса автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т работавших вне карьера на расстояние до 100 км, 1 т груза													
9. Т03-21-02-100 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		1.95	68.61		68.61	133.79		133.79			628.43		628.43
Перевозка грузов II класса автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т работавших вне карьера на расстояние до 100 км, 1 т груза													
10. Т03-21-04-202 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		9.45	0.43		0.43	4.06		4.06			19.28		19.28
Добавить на пробег до места выполнения работ и возвращение по окончании работ за 1 км, 1 т груза  Объем: 7.5+1.95													
11. Т01-01-01-019 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		1.95	22.57		3.54	44.00		6.90		22.19	420.78		99.16
Погрузка при автомобильных перевозках материалов, перевозимых в бочках, 1 т груза													
12. Т01-01-02-019 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		1.95	22.57		3.54	44.00		6.90		22.19	420.78		99.16
Разгрузка при автомобильных перевозках материалов, перевозимых в бочках, 1 т груза													
					11.38								107.41
					1.24								34.73

Монтажные работы

&lt; 11 \* 21 \* 2 &gt;

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
13. Ц08-01-001-06 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Трансформатор трехфазный 35 кВ мощностью 2500 кВ·А, 1 шт. Начисления: Н17= 2	1	7 696.11	<u>3 331.84</u> 630.69	<u>3 733.57</u> 432.32	7 696.11	<u>3 331.84</u> 630.69	<u>3 733.57</u> 432.32	76 192.42	<u>47 854.10</u> 4 494.40	<u>23 843.92</u> 6 208.15			
14. С-999-01. Оборудование Силовой трансформатор ТМН-2500 35/6 (осн. счет), шт.	1	359 400.66	359 400.66		359 400.66	359 400.66		2 188 750.02	2 188 750.02				
15. Ц08-01-065-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Заливка трансформаторов, 1 т Начисления: Н17= 2	2	443.68	<u>42.68</u> 0.85	<u>400.14</u> 25.80	887.36	<u>85.36</u> 1.71	<u>800.29</u> 51.60	5 876.80	<u>1 226.04</u> 24.52	<u>4 626.24</u> 741.02			
16. Ц08-01-045-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Шина сборная напряжением до 220 кВ с одним проводом в фазе на подвесных изоляторах, 1 пролет (3 фазы) Начисления: Н17= 2	1	4 051.69	<u>930.24</u> 33.33	<u>3 088.12</u> 311.71	4 051.69	<u>930.24</u> 33.33	<u>3 088.12</u> 311.71	27 435.26	<u>13 360.73</u> 347.19	<u>13 727.35</u> 4 476.16			
17. С502-0275 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Провода неизолированные для воздушных линий электропередачи алюминиевые марки А, сечением 185 мм², т	0.017	77 150.00	77 150.00		1 311.55	1 311.55		3 020.88	3 020.88				
18. С502-0793 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Соединители овальные марки СОАС-185-3, шт.	6	77.24	77.24		463.44	463.44		1 924.80	1 924.80				

&lt; 11 \* 21 \* 2 &gt;

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
19. С509-3686 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		3	36.60	36.60		109.80	109.80				659.82	659.82	
Наконечники кабельные медные луженые под пайку ПМ 185-12 для оконцевания медных жил сечением 185 мм2, длиной 72 мм, наружным диаметром 28,0 мм, шт.													
20. Ц08-02-412-03 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		0.2	126.52	<u>74.79</u> 44.61	<u>7.12</u> 0.49	25.30	<u>14.96</u> 8.92	<u>1.42</u> 0.10			258.26	<u>214.88</u> 34.59	<u>8.78</u> 1.41
Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение до 16 мм2, 100 м Начисления: Н17= 2													
21. С502-0497 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		0.13	2 230.00	2 230.00		289.90	289.90				1 422.61	1 422.61	
Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с медной жилой марки ПВ1, сечением 2,5 мм2, 1000 м													
22. Ц08-01-053-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		3	60.33	<u>29.55</u> 18.54	<u>12.25</u> 0.93	181.00	<u>88.65</u> 55.61	<u>36.74</u> 2.80			1 924.73	<u>1 273.20</u> 439.31	<u>212.22</u> 40.22
Трансформатор тока напряжением до 10 кВ, 1 шт. Начисления: Н17= 2													
23. С-999-02. Оборудование Трансформатор тока ТПЛ-10 300/5, шт.		3	3 881.53	3 881.53		11 644.59	11 644.59				70 915.56	70 915.56	

< 11 \* 21 \* 2 >

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
24. Ц11-04-001-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Рама под аппаратуру, площадь основания оборудования до 0,25 м2, 1 шт. Начисления: Н17= 2	1	41.14	25.05	2.06	41.14	25.05	2.06	425.76	359.78	12.44			
			14.03				14.03		53.54				
25. Ц08-01-082-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Зажим наборный без кожуха, 100 шт. Начисления: Н17= 2	0.02	1 039.40	571.52	27.59	20.79	11.43	0.55	209.82	164.17	3.40			
			440.29	1.80		8.81	0.04		42.25	0.52			
26. Ц11-04-008-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Съемные и выдвижные блоки (модули, ячейки, ТЭЗ), масса до 5 кг, 1 шт. Начисления: Н17= 2	1	12.50	11.25	1.03	12.50	11.25	1.03	170.99	161.53	6.22			
			0.22			0.22			3.23				
27. Ц11-06-002-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Электрические проводки в щитах и пультых малогабаритных, 100 м Начисления: Н17= 2	0.1	183.01	173.85	9.16	18.30	17.38	0.92	257.03	249.70	7.33			
28. Ц11-08-001-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Присоединение к приборам электрических проводов под винт с оконцеванием наконечником, 100 концов жил Начисления: Н17= 2	0.2	180.83	143.74	37.09	36.17	28.75	7.42	453.81	412.86				
									40.95				

&lt; 11 \* 21 \* 2 &gt;

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
29. С-999-03.	Оборудование	1	9 344.42	9 344.42		9 344.42	9 344.42				56 907.52	56 907.52	
	Блок микроконтроллерной защиты МКЭП, шт.												
<i>Пуско-наладочные работы</i>													
30. Ц101-02-002-05	Трансформатор силовой	1	958.82	<u>958.82</u>		958.82	<u>958.82</u>				9 784.94	<u>9 784.94</u>	
(Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	трехфазный масляный двухобмоточный напряжением до 35 кВ, мощностью свыше 1,6 МВА, 1 шт.												
31. Ц101-02-017-02	Трансформатор тока	3	68.98	<u>68.98</u>		206.93	<u>206.93</u>				2 111.70	<u>2 111.70</u>	
(Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	измерительный выносной напряжением до 11 кВ, с твердой изоляцией, 1 шт.												
32. Ц101-03-020-02	Схема вторичной коммутации	1	317.63	<u>317.63</u>		317.63	<u>317.63</u>				3 241.45	<u>3 241.45</u>	
(Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	масляного выключателя напряжением до 11 кВ с местным управлением и общим приводом пружинно-моторным или грузовым, 1 схема												
33. Ц101-13-040-01	Комплекс ПА с количеством	1	1 616.18	<u>1 616.18</u>		1 616.18	<u>1 616.18</u>				16 493.35	<u>16 493.35</u>	
(Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	взаимосвязанных устройств до 5 шт., 1 комплекс												

&lt; 11 \* 21 \* 2 &gt;

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
34. Ц101-11-011-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	0.1	209.76	209.76			20.98	20.98				214.06	214.06	
Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами, 100 точек													
35. Ц101-11-028-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	3	1.29	1.29			3.88	3.88				39.64	39.64	
Измерение сопротивления изоляции мегаомметром обмоток машин и аппаратов, 1 измерение													
36. Ц101-11-028-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	7	5.18	5.18			36.25	36.25				369.98	369.98	
Измерение сопротивления изоляции мегаомметром кабелей и других линий напряжением до 1 кВ, предназначенных для передачи электроэнергии к распределительным устройствам, щитам, шкафам, коммутационным аппаратам и электропотребителям, 1 линия													
37. Ц101-11-025-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	2	26.22	26.22			52.44	52.44				535.15	535.15	
Измерение коэффициента абсорбции обмоток трансформаторов и электрических машин, 1 измерение													



&lt; 11 \* 21 \* 2 &gt;

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
38. Ц101-11-024-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением свыше 1 кВ, 1 фазировка		6	26.22	26.22		157.32	157.32				1 605.45	1 605.45	
39. Ц101-11-021-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Измерение переходных сопротивлений постоянному току контактов шин распределительных устройств напряжением до 10 кВ, 1 измерение		6	13.27	13.27		79.63	79.63				812.64	812.64	
40. Ц101-11-021-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Измерение переходных сопротивлений постоянному току контактов шин распределительных устройств напряжением до 35 кВ, 1 измерение		3	26.22	26.22		78.66	78.66				802.73	802.73	
41. Ц101-12-010-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Испытание обмотки трансформатора силового, 1 испытание		2	39.62	39.62		79.23	79.23				808.57	808.57	
<b>ИТОГО ПО СМЕТЕ</b>						408 638.61	9 899.83	15 382.94			2 545 319.55	127 188.10	88 614.51
<b>СТОИМОСТЬ ОБОРУДОВАНИЯ -</b>						380 389.67	383 326.02	1 186.63			2 316 573.10	2 329 088.52	17 039.98
<b>ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ОБОРУДОВАНИЯ -</b>						380 389.67	380 389.67				2 316 573.10	2 316 573.10	
<b>СТОИМОСТЬ МОНТАЖНЫХ РАБОТ -</b>						20 370.66	6 278.08	11 156.23			165 301.64	90 170.12	62 616.10
<b>. МАТЕРИАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НЕ УЧТЕННЫЕ В РАСЦЕНКАХ -</b>						2 174.69	2 936.35	1 181.79			7 028.11	12 515.42	16 970.52

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=80,75 - по стр. 1, 2, 4-6, 13, 15, 16, 20, 22, 25; %=72.25 - по стр. 3; %=78.2 - по стр. 24, 26; %=68 - по стр. 27, 28)												
						7 078.26					86 410.85		
	. СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ - (%=52 - по стр. 1-6, 13, 15, 16, 20, 22, 24-26; %=48 - по стр. 27, 28)												
						4 846.61					55 686.63		
	ВСЕГО, СТОИМОСТЬ МОНТАЖНЫХ РАБОТ -												
						32 295.53					307 399.12		
	СТОИМОСТЬ ОБЩЕСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ -												
						3 072.48		3 072.48			20 570.40		20 570.40
	ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ОБЩЕСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ -												
						3 072.48					20 570.40		
	СТОИМОСТЬ ПЕРЕВОЗКИ ГРУЗОВ -												
						1 197.85	<u>13.80</u>	<u>1 154.23</u>			6 054.75	<u>198.32</u>	<u>5 428.01</u>
								4.84					69.46
	. В Т.Ч. НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=100 - по стр. 11, 12)												
						18.64					267.78		
	. В Т.Ч. СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ - (%=60 - по стр. 11, 12)												
						11.18					160.66		
	ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ПЕРЕВОЗКИ ГРУЗОВ -												
						1 197.85					6 054.75		
	СТОИМОСТЬ ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ -												
						3 607.95	3 607.95				36 819.66	36 819.66	
	. НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=55.25 - по стр. 30-41)												
						2 345.17					20 342.86		
	. СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ - (%=32 - по стр. 30-41)												
						1 443.18					11 782.29		
	ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ -												
						7 396.30					68 944.81		
	. ВСЕГО ПО СМЕТЕ												
						424 351.83					2 719 542.18		
	ВСЕГО НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ												
						9 423.43					106 753.71		
	ВСЕГО СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ												
						6 289.79					67 468.92		
	НДС												
						84 870.37					543 908.44		
	ИТОГО с НДС												
						509 222.20					3 263 450.62		

Составил:

(должность, подпись, Ф.И.О)

Проверил:

(должность, подпись, Ф.И.О)

Внимание! Оплата данного счета означает согласие с условиями поставки товара. Уведомление об оплате обязательно, в противном случае не гарантируется наличие товара на складе. Товар отпускается по факту прихода денег на р/с Поставщика, самовывозом, при наличии доверенности и паспорта.

Точка ПАО Банка "ФК Открытие" г. Москва		БИК	044525999
Банк получателя		Сч. №	30101810845250000999
ИНН 745108676422	КПП	Сч. №	40802810105500001484
ООО ЭТЗ "Ивариус"			
Получатель			

## Счет на оплату № 42 от 22 января 2020 г.

Поставщик: ООО Электротехнический завод "ИВАРУС", ИНН 745078430, 456300, Челябинская обл, Миасс, ул. 8 Июля д.7А

Покупатель:

№	Товары (работы, услуги)	Кол-во	Ед.	Цена	Сумма
1	Трансформаторная подстанция 6/0,4 630	1	шт	708 333,33	850 000,00
2	Трансформатор силовой 35/6 10000	1	шт	4 166 666,67	5 000 000,00
3	Трансформатор силовой 35/6 2500	1	шт	2 083 333,33	2 500 000,00
4	Блок микропроцессорной защиты	1	шт	50 000,00	60 000,00
5	Трансформатор ТОКА ТПЛ	1	шт	20 833,33	25 000,00

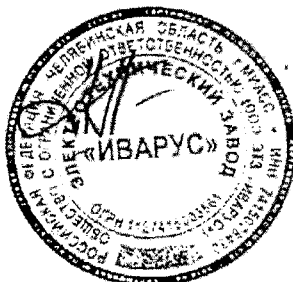
Итого: 7 029 166,67  
НДС 1 405 833,33  
Всего к оплате: 8 435 000,00

Всего наименований 5 на сумму 8 435 000,00 руб

Восемь миллионов четыреста тридцать пять тысяч рублей 00 копеек

Менеджер : А. Латков \_\_\_\_\_

Руководитель \_\_\_\_\_



Бухгалтер \_\_\_\_\_  
МП