

Приложение № 1  
к договору энергоснабжения  
№ 511105438 от 02 февраля 2015 г.

Годовая договорная величина потребления электрической энергии (мощности), кВтч

101 800 983

Заявленная мощность по предприятию, кВт

Всего:	103 050	
в т.ч. по уровням напряжения:	ВН	8730
	СН1	5230
	СН2	86410
	НН	2680
	ГН	0

Гарантирующий поставщик

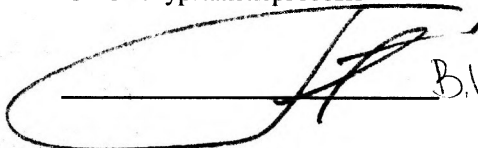
АО «АтомЭнергоСбыт»



С.В. Лукичев

Потребитель

ОАО "Мурманэнергосбыт"

  
В.Л. Полухтов

## КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

№п/п	Действие	Контакт	Примечание
1	Сопровождение договора	<p><b>Северное отделение</b>  <b>Заместитель руководителя</b> - Лукичев Сергей Владимирович  Телефон (815-2) 69-23-14, <i>электронная почта:</i> <a href="mailto:LukichevSV@murmansk.atomsbt.ru">LukichevSV@murmansk.atomsbt.ru</a>  <b>Центральный участок</b> (г. Мурманск, ул. Коминтерна, д.5)  <b>Сектор договорной работы</b> факс 8 (815-2) 69-43-45  Инженер - Коротков Дмитрий Сергеевич  Телефон 8 (8152) 69-23-75  <i>электронная почта:</i> <a href="mailto:KorotkovDS@murmansk.atomsbt.ru">KorotkovDS@murmansk.atomsbt.ru</a>  <b>Сектор реализации</b> - факс 8(815-2) 69-24-22  Ведущий инженер – Шебукова Светлана Сергеевна  Телефон 8(815-2) 69-23-40, <i>электронная почта:</i> <a href="mailto:shebukovass@murmansk.atomsbt.ru">shebukovass@murmansk.atomsbt.ru</a>  Специалисты: тел. 8 (815-2) 69-24-18, 69-24-17, 69-23-91, 69-23-25</p> <p><b>Официальный сайт Поставщика:</b>  <a href="http://atomsbt.ru">http://atomsbt.ru</a></p>	<p>При необходимости дополнительного получения Потребителем счетов на оплату электрической энергии (помимо почтовой связи) одним из указанных ниже способов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- электронной почтой;</li> <li>- факсом;</li> <li>- в центрах обслуживания потребителей</li> </ul> <p>необходимо оформить письменную заявку в свободной форме, направив ее в офис по обслуживанию потребителей.</p>
2	Организация расчетов	<p><b>Управление реализации</b> - факс (8152) 69-24-41  <b>Руководитель</b> - Морозова Марина Викторовна  телефон (815-2) 69-23-20, <i>электронная почта:</i> <a href="mailto:MorozovaMV@murmansk.atomsbt.ru">MorozovaMV@murmansk.atomsbt.ru</a></p>	
<p style="text-align: center;"><b>3. Порядок передачи показаний приборов учета (счетчиков).</b>  <b>(показания потребитель должен предать в обязательном порядке как в адрес гарантирующего поставщика, так и в адрес сетевой организации)</b></p>			
<p style="text-align: center;"><b>3.1. Передача показаний приборов учета в КолАтомЭнергоСбыт.</b></p>			
3.1.1	Передача фактических показаний для 1-2 ценовой категории	<p>Группа по расчетам отдела реализации юридическим лицам и сводной реализации  Специалисты:  тел. (815-53) 6-82-53, 6-82-34, 6-82-38, 6-82-36, 6-82-73, 6-82-69, 6-82-63; 6-82-55  факс (815-53) 6-82-60, 6-82-75  <i>электронная почта:</i>  <a href="mailto:TolchevaVI@murmansk.atomsbt.ru">TolchevaVI@murmansk.atomsbt.ru</a>, <a href="mailto:DoroshLV@murmansk.atomsbt.ru">DoroshLV@murmansk.atomsbt.ru</a>  Акты снятия показания и сведения о расходе электрической энергии (Приложение №4) ежемесячно направляются в филиал «КолАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт» следующими способами:  факс (815-53) 6-82-60, 6-82-75  на почтовый адрес: 183038, г. Мурманск, ул. Коминтерна, д. 5</p>	<p>Потребитель обязан предоставлять снятые показания расчетных приборов учета в адрес Поставщика и сетевой организации в период с 25 по 28 число расчетного месяца по установленной форме (Приложение №4) с последующим письменным подтверждением до окончания 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным.</p>
3.1.2	Передача фактических показаний для 3-6 ценовой категории	<p>Показания расчетных (контрольных) приборов учета за расчетный период снимаются на 24-00 последнего дня расчетного месяца и передаются до конца 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, с последующим письменным подтверждением не позднее 4-го числа месяца, следующего за расчетным в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по форме Приложения № 4а (интегральный учет по каждой точке поставки);</li> </ul>	

		<p>- по форме Приложения № 46 (интервальный учет по каждой точке поставки) в формате MS Excel по электронной почте;</p> <p>- по форме Приложения № 46 (интервальный учет, суммирование точек поставки в разрезе сетевых организаций по уровням напряжения) в формате MS Excel, если для определения почасовых объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии подлежит использованию более чем 1 прибор учета. В этом случае их определение производится путем суммирования почасовых объемов потребления электрической энергии по всем точкам поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя по уровням напряжения отдельно по сетевым организациям, к электрическим сетям которых присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.</p>
3.1.3	<p>Передача <u>плановых</u> показаний расчетных приборов учета для <u>5-6</u> ценовой категории</p>	<p>В случае выбора пятой или шестой ценовой категории для проведения расчетов Потребитель предоставляет плановые почасовые величины потребления электрической энергии (мощности) на месяц вперед за три рабочих дня до начала месяца, на который производится планирование с разбивкой по каждому часу суток в формате MS Excel по форме Приложения №5.</p> <p>Если для определения почасовых объемов потребления электрической энергии (мощности) подлежит использованию более чем 1 прибор учета, планирование почасовых величин потребления электрической энергии (мощности) производится суммировано по всем точкам поставки в разрезе уровней напряжения без разбивки по сетевым организациям.</p> <p>Корректировка планового объема потребления электрической энергии по часам суток производится не позднее 12-00 часов путем передачи данных в формате MS Excel по форме Приложения №5 по электронной почте по следующему графику:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в понедельник – на среду;</li> <li>- во вторник – на четверг;</li> <li>- в среду – на пятницу;</li> <li>- в четверг – на субботу;</li> <li>- в пятницу – на воскресенье, понедельник и вторник.</li> </ul> <p>В день, предшествующий нерабочему дню, прогноз представляется на все идущие подряд нерабочие праздничные дни, начиная со второго, плюс два рабочих дня. Под нерабочими днями понимаются выходные и праздничные дни согласно производственному календарю при пятидневной рабочей неделе. Под временем предоставления информации понимается время, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего потребителя. В случае непредставления данных о планируемых почасовых объемах потребления электрической энергии (мощности) в установленные договором сроки плановые объемы потребления принимаются равными нулю.</p>
<b>3.2. Передача показаний приборов учета (счетчиков) в адрес сетевой организации.</b>		
	<p>Передача <u>фактических</u> показаний расчетных приборов учета</p>	<div> <div> <ul style="list-style-type: none"> <li>–</li> <li>– <u>Сетевая компания ОАО «МРСК Северо-Запада»</u></li> <li>– <u>По сетям ПО СЭС Филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»</u></li> <li>– <u>Тел: 81553-68135 (Лаврентьева Ольга Николаевна); 81553-68114 (Толушкин Кирилл Юрьевич), факс: 81553-68846, 81553-68135;</u></li> <li>– <u>e-mail: kutolushkin@kolenergo.ru, onlavrentyeva@kolenergo.ru;</u></li> <li>– <u>Адрес: 184355, п. Мурмаши, ул. Советская, д. 7.</u></li> <li>–</li> <li>– <u>Филиал «Заполярная горэлектросеть» ОАО «Мурманэнергосбыт»</u></li> <li>– <u>г. Заполярный:</u></li> <li>– <u>- по тел.: (81554) 625-81;</u></li> <li>– <u>- по адресу: 184430, г. Заполярный, ул. Юбилейная, д.</u></li> </ul> </div> <div> <p>Потребители, рассчитывающиеся по 1-2 ценовой категории передают показания в период с 25 по 28 число расчетного месяца по форме приложения №4.</p> <p>Потребители, рассчитывающиеся по 3-6 ценовой категории снимают на 24-00 последнего дня расчетного месяца и передают до конца 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным показания по форме приложения №4а.</p> </div> </div>

ба.

- п. Никель:
- - по тел./факсу: (81554) 5-19-58, по факсу: (81554) 5-05-19;;
- - по тел. для СМС-сообщений: 8-909-560-58-11;
- - по адресу: 184420, п. Никель, ул. Сидоровича, д. 16.
- Сетевая компания ОАО «Мурманская областная электросетевая компания»
- Мурманский участок Мурманского РЭС ОАО «Мурманская областная электросетевая компания»
- Факс: 8152-473601;
- Адрес: 183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 16.
- Сетевая компания ОАО «Мурманская областная электросетевая компания»
- Кандалакшский РЭС ОАО «Мурманская областная электросетевая компания»
- Тел/факс 81533-20650, 881533-20665;
- e-mail: kgesoku@mail.ru;
- Адрес: 184042, г. Кандалакша, ул. Спекова, д. 71.
- Сетевая компания филиал "Кольский" ОАО "Оборонэнерго" РЭС "Североморский"
- Факс: (81537)46821 Телефон (81537)46821,89216695729
- e-mailseveromorsk@kl.oen.su
- Адрес: 184601, г. Североморск, ул. Пикуля, д.4
- Сетевая компания УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск
- Факс: (81530)61530 Телефон (81530)62180
- e-mailumppges@bk.ru
- Адрес: 184004, п. Зареченск, ул. Кондопожская, д. 11
- Сетевая компания ОАО «МРСК Северо-Запада»
- По сетям ПО ЦЭС Филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»
- Тел: 81555-69302, 89211644981 (Стадник Валерия Алексеевна); 81555-69266, 89211645169 (Мальшева Анастасия Владимировна), факс: 81555-69266;
- e-mail: mav@ces.kolenergo.ru, csva@ces.kolenergo.ru;
- Адрес: 184209, г. Апатиты, ул. Фестивальная, д. 2а.
- Сетевая компания ОАО «МРСК Северо-Запада»
- По сетям ПО СЭС Филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»
- Тел: 81553-68135 (Лаврентьева Ольга Николаевна); 81553-68114 (Толушкин Кирилл Юрьевич), факс: 81553-68846, 81553-68135;



		<ul style="list-style-type: none"> <li>- <u>e-mail: kutolushkin@kolenergo.ru,</u> <u>onlavrentyeva@kolenergo.ru;</u></li> <li>- <u>Адрес: 184355, п. Мурмаши, ул. Советская, д. 7.</u></li> <li>-</li> <li>- <u>Сетевая компания ОАО "СУАЛ" "КАЗ-СУАЛ"</u></li> <li>- <u>Факс: (81533)95261 Телефон (81533)98922</u></li> <li>- <u>e-mailkaz@rusal.com</u></li> <li>- <u>Адрес: 184046, г. Кандалакша, Кандалакшское шоссе, д.</u> <u>1</u></li> <li>- <u>Сетевая компания УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО</u> <u>Александровск</u></li> <li>- <u>Тел./факс: 81530-61530, 81530-62180, 81530-60572,</u> <u>81530-60622;</u></li> <li>- <u>e-mail: i elektrik@mail.ru;</u></li> <li>- <u>Адрес: 184682, Мурманская обл., г. Снежногорск, ул.</u> <u>Бирюкова, д. 3.</u></li> <li>- <u>Филиал «Заполярная горэлектросеть» ОАО</u> <u>«Мурманэнергосбыт»</u></li> <li>- <u>г. Заполярный:</u></li> <li>- <u>- по тел.: (81554) 625-81;</u></li> <li>- <u>- по адресу: 184430, г. Заполярный, ул. Юбилейная, д.</u> <u>6а.</u></li> <li>- <u>п. Никель:</u></li> <li>- <u>- по тел./факсу: (81554) 5-19-58, по факсу: (81554) 5-</u> <u>05-19;;</u></li> <li>- <u>- по тел. для СМС-сообщений: 8-909-560-58-11;</u></li> <li>- <u>- по адресу: 184420, п. Никель, ул. Сидоровича, д. 16.</u></li> </ul>	
--	--	--	--

**Гарантирующий поставщик**  
АО «АтомЭнергоСбыт»



С.В. Лукичев

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ

№ п/п	Наименование и адрес объекта	Место установки прибора учета	Точка присоединения	Уровень напряжения		Прочие сети - Сетевая организация: ОАО «Колэнерго»	Электросчетчик							Потери, %	Коэффициент трансформации	Измерживаемые трансф.		Мощность, кВт			Размер работы, час	Плата, руб	Наименование прибора учета (фактический и расчетный)	за вычетом расходов по договору (№ дог.)
				присоединения, кВ	тариф		Тип	Модель	Защита	Время работы	Дат. импульсный	Дат. аналоговый	Дат. цифровой			ТТ	ТН	в составе трансформатора	Максимальная	Минимальная				
1	ПСТ 97 ф.3	Ф-3 ПС-097 п. Рослякова 1	ПС-097 п. Рослякова 1 Ф-3	6	ВН	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" ПС-097 п. Рослякова 1 Ф-3	A1805RLQ	6995218	5,5	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	3600	60	60		500				расчетный	№511106346 №511106402 №511106678 №511106693
2	ПСТ 97 ф.4	Ф-4 ПС-097 п. Рослякова 1	ПС-097 п. Рослякова 1 Ф-4	6	ВН	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" ПС-097 п. Рослякова 1 Ф-4	A1805RLQ	6995121	5,5	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	3600	60	60		500				расчетный	нет
3	Котельная №1 Вв-1	Ф-24 ПС-018А г.Кандалакша	ПС-018А г.Кандалакша Ф-24	10	СН2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ПС-018А г.Кандалакша Ф-24 Котельная № 1 (ВВ-1)	ЦЭ6803 В/1	0747770801166277	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	120	120	-						расчетный	нет
4	Котельная №1 Вв-2	Ф-24 ПС-018А г.Кандалакша	ПС-018А г.Кандалакша Ф-24	10	СН2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ПС-018А г.Кандалакша Ф-24 Котельная № 1 (ВВ-2)	ЦЭ6803 В/1	0747770801166574	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-						расчетный	нет
5	Котельная №1 Вв-3	Ф-24 ПС-018А г.Кандалакша	ПС-018А г.Кандалакша Ф-24	10	СН2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ПС-018А г.Кандалакша Ф-24 Котельная № 1 (ВВ-3)	ЦЭ6803 В/1	0747770801132579	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	120	120	-						расчетный	нет
6	Котельная №1 Вв-4	Ф-24 ПС-018А г.Кандалакша	ПС-018А г.Кандалакша Ф-24	10	СН2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ПС-018А г.Кандалакша Ф-24 Котельная № 1 (ВВ-4)	ЦЭ6803 В/1	0747770801165034	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-				43		расчетный	нет
7	Котельная №10 Вв-1	Ф-23 ПС-018А г.Кандалакша	ПС-018А г.Кандалакша Ф-23	10	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ПС-018А г.Кандалакша Ф-23 Котельная № 10 (ВВ1)	ЦЭ2727	037881711	6	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	20	20	-				12		расчетный	нет
8	Котельная №10 Вв-2	Ф-23 ПС-018А г.Кандалакша	ПС-018А г.Кандалакша Ф-23	10	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ПС-018А г.Кандалакша Ф-23 Котельная № 10 (ВВ2)	ЦЭ2727	016156	6	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	20	20	-				14		расчетный	нет
9	Котельная №17 Вв-1	Л-50 ПС ГЭС-2	ПС ГЭС-2 Л-50	10	НН	(Не определено) ПС ГЭС-2 Л-50 Котельная № 17 (ВВ-1)	ЦЭ2727	016069	6	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-				11		расчетный	нет
10	Котельная №17 Вв-2	Л-50 ПС ГЭС-2	ПС ГЭС-2 Л-50	10	НН	(Не определено) ПС ГЭС-2 Л-50 Котельная № 17 (ВВ-2)	ЦЭ2727	016165	6	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-				31		расчетный	нет
11	Котельная №21 Вв-1	Ф-3 ПС-018А г.Кандалакша	ПС-018А г.Кандалакша Ф-3	10	СН2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ПС-018А г.Кандалакша Ф-3 Котельная № 21 (ВВ-1)	A2R-3AL-C29T	01018106	6,2	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	600	6	100		296				расчетный	№512102230 №512102235

12	Котельная №21 Вв-2	Ф-3 ПС-018А г.Кандалакша	ПС-018А г.Кандалакша Ф-3	10	CH2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-018А г.Кандалакша  Ф-3  Котельная № 21 (ВВ-2)	A2R-3AL-C29T	01018108	6,2	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	600	6	100			219			расчетный	нет
13	ТП-149 Мизут.кот-я	Ф-3 ПС-018А г.Кандалакша	ПС-018А г.Кандалакша Ф-3	10	CH2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-018А г.Кандалакша  Ф-3  Котельная № 21 мизут.н/ст	ЦЭ2727	12281	6,3	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-			20			расчетный	нет
14	Участок №6	Ф-20 ПС-018 г.Кандалакша	ПС-018 г.Кандалакша Ф-20	10	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-018 г.Кандалакша  Ф-20  участок № 6	ЦЭ6803 В/1	0728370502501787	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	20	20	-						расчетный	нет
15	Котельная №1 ВВ-5	Ф-24 ПС-018А г.Кандалакша	ПС-018А г.Кандалакша Ф-24	10	CH2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-018А г.Кандалакша  Ф-24  Котельная № 1 (ВВ-5)	Ф68700В 1Н	3018465	4,3	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	4000	40	100			636			расчетный	нет
16	Котельная №1 ВВ-6	Ф-24 ПС-018А г.Кандалакша	ПС-018А г.Кандалакша Ф-24	10	CH2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-018А г.Кандалакша  Ф-24  Котельная № 1 (ВВ-6)	A1805RAL-P4GB-DW-4	06952485	6,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	4000	40	100			438			расчетный	нет
17	Котельная №15 ВВ-1	Ф-11 ПС-044 п. Умба	ПС-044 п.Умба Ф-11	10	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-044 п.Умба  Ф-11  Котельная № 15 (ВВ-1)	ЦЭ6803 В/1	2406134	6,2	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-						расчетный	нет
18	Котельная №15 ВВ-2	Ф-11 ПС-044 п. Умба	ПС-044 п.Умба Ф-11	10	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-044 п.Умба  Ф-11  Котельная № 15 (ВВ-2)	ЦЭ6803 В/1	2406087	6,2	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-						расчетный	нет
19	Котельная №15 Вв-3	Ф-11 ПС-044 п. Умба	ПС-044 п.Умба Ф-11	10	CH2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-044 п.Умба  Ф-11  Котельная № 15 (ВВ-3)	ЦЭ6803 В/1	2405898	6,2	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-						расчетный	нет
20	Котельная №15 Вв-4	Ф-11 ПС-044 п. Умба	ПС-044 п.Умба Ф-11	10	CH2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-044 п.Умба  Ф-11  Котельная № 15 (ВВ-4)	ЦЭ6803 В/1	2406088	6,2	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-						расчетный	нет
21	Котельная №18 ВВ-1	Ф-11 ПС-044 п. Умба	ПС-044 п.Умба Ф-11	10	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-044 п.Умба  Ф-11  Котельная № 18 (ВВ-1)	ЦЭ6803	38069113	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-						расчетный	нет
22	Котельная №18 ВВ-2	Ф-11 ПС-044 п. Умба	ПС-044 п.Умба Ф-11	10	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-044 п.Умба  Ф-11  Котельная № 18 (ВВ-2)	ЦЭ6803 В/1	38069226	6,2	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-						расчетный	нет
23	Котельная №18 ВВ-3	Ф-11 ПС-044 п. Умба	ПС-044 п.Умба Ф-11	10	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-044 п.Умба  Ф-11  Котельная № 18 (ВВ-3)	ЦЭ6803 В/1	3758473	6,2	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-						расчетный	нет
24	Котельная №18 ВВ-4	Ф-11 ПС-044 п. Умба	ПС-044 п.Умба Ф-11	10	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-044 п.Умба  Ф-11  Котельная № 18 (ВВ-4)	ЦЭ6803 В/1	38069273	6,2	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-						расчетный	нет
25	Котельн.18, ДЭС-100	Ф-11 ПС-044 п. Умба	ПС-044 п.Умба Ф-11	10	CH2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-044 п.Умба  Ф-11  Котельная № 18 ДЭС-100	Меркурий 230 AM-02	00623986	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	1	-	-						расчетный	нет
26	Котельная №3 ВВ-1	Ф-3 ПС-042 п. Кижоя	ПС-042 п. Кижоя Ф-3	6	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-042 п. Кижоя  Ф-3  Котельная № 3 (ВВ-1)	ЦЭ6803 В/1	0728370502820765	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	30	-						расчетный	нет
27	Котельная №4 ВВ-1	Ф-3 ПС-042 п. Кижоя	ПС-042 п. Кижоя Ф-3	6	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колгнэнерго"  ПС-042 п. Кижоя  Ф-3  Котельная № 4 (ВВ-1)	ТРИО	0061450	5,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	30	-						расчетный	нет
28	Котельная №6 ВВ-2	Фидер 9 ГЭС-11 ПС ГЭС-11	ПС ГЭС-11 Фидер 9 ГЭС-11	6	НН	(Не определено)  ПС ГЭС-11  Фидер 9 ГЭС- 11  Котельная № 6 (ВВ-2)	ЦЭ2727	024491910	6	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	30	-						расчетный	нет

29	Котельная №6 ВВ-1	Фидер 9 ГЭС-11 ПС ГЭС-11	ПС ГЭС-11 Фидер 9 ГЭС-11	6	НН	(Не определено) ПС ГЭС-11 Фидер 9 ГЭС-11 Котельная № 6 (ВВ-1)	ЦЭ6803 В/1	0728370502817338	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	30	-					расчетный	нет
30	Котельная №7 ВВ-2	Фидер 5 ГЭС-11 ПС ГЭС-11	ПС ГЭС-11 Фидер 5 ГЭС-11	6	НН	(Не определено) ПС ГЭС-11 Фидер 5 ГЭС-11 Котельная № 7 (ВВ-2)	ЦЭ6803 В/1	0728370502817987	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-					расчетный	нет
31	Котельная №19 ВВ-1	Фидер 5 ГЭС-11 ПС ГЭС-11	ПС ГЭС-11 Фидер 5 ГЭС-11	6	НН	(Не определено) ПС ГЭС-11 Фидер 5 ГЭС-11 Котельная № 19 (ВВ-1)	ЦЭ6803 В/1	0728370502825159	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	30	-					расчетный	нет
32	Котельная №22 ВВ1	Ф-12 ПС ГЭС-11	ПС ГЭС-11 Ф-12	6	СН2	(Не определено) ПС ГЭС-11 Ф-12 Котельная № 22 (ВВ-1)	ЦЭ2727М	016075	6	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0,2	40	40	-					расчетный	нет
33	Котельная №22 ВВ2	Ф-12 ПС ГЭС-11	ПС ГЭС-11 Ф-12	6	СН2	(Не определено) ПС ГЭС-11 Ф-12 Котельная № 22 (ВВ-2)	ЦЭ6803 В/1	2406051	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0,6	40	40	-					расчетный	нет
34	Котельная №22 ВВ3	Ф-12 ПС ГЭС-11	ПС ГЭС-11 Ф-12	6	СН2	(Не определено) ПС ГЭС-11 Ф-12 Котельная № 22 (ВВ-3)	ЦЭ6803 В/1	2405915	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0,7	40	40	-					расчетный	нет
35	Котельная №22 ВВ4	Ф-12 ПС ГЭС-11	ПС ГЭС-11 Ф-12	6	СН2	(Не определено) ПС ГЭС-11 Ф-12 Котельная № 22 (ВВ-4)	ЦЭ6803 В/1	2405804	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0,5	60	60	-					расчетный	нет
36	Котельная №22 ВВ5	Ф-12 ПС ГЭС-11	ПС ГЭС-11 Ф-12	6	СН2	(Не определено) ПС ГЭС-11 Ф-12 Котельная № 22 (ВВ-5)	ЦЭ6803 В/1	0728370502501831	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0,8	60	60	-					расчетный	нет
37	Кот. №22, гараж-ангар	Ф-12 ПС ГЭС-11	ПС ГЭС-11 Ф-12	6	СН2	(Не определено) ПС ГЭС-11 Ф-12 Котельная № 22 (гараж-ангар)	ЦЭ6803 В/1	0728370503015337	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-					расчетный	нет
38	Цех № 7	Ф-12 ПС ГЭС-11	ПС ГЭС-11 Ф-12	6	СН2	(Не определено) ПС ГЭС-11 Ф-12 Цех № 7	ЦЭ2727М	016159	6	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-					расчетный	нет
39	ТП-414 Т-1 110 э/с/с	Т-1 ТП-414 (на МУП "СПТС") ТЦ-345 ТП-414 110 ЭС ВМФ	ТП-414 110 ЭС ВМФ Т-1 ТП-414 (на МУП "СПТС") ТЦ-345	0,38	СН2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-414 110 ЭС ВМФ Т-1 ТП-414 (на МУП "СПТС") ТЦ-345 Т-1 ТП-414 (на МУП "СПТС") ТЦ-345	ЕАО5RЛ-B-4	01093553	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	200	200	-			1100		расчетный	нет
40	ТП-414 Т-2 110 э/с/с	Т-2 ТП-414 (на МУП "СПТС") ТЦ-345 ТП-414 110 ЭС ВМФ	ТП-414 110 ЭС ВМФ Т-2 ТП-414 (на МУП "СПТС") ТЦ-345	0,38	СН2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-414 110 ЭС ВМФ Т-2 ТП-414 (на МУП "СПТС") ТЦ-345 Т-2 ТП-414 (на МУП "СПТС") ТЦ-345	ЕАО5RЛ-B-4	01093539	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	200	200	-			1100		расчетный	нет
41	ТП-478 Т-1 110 э/с/с	Т-1 ТП-478 (на МУП "СПТС") ТЦ-345 ТП-478 110 ЭС ВМФ	ТП-478 110 ЭС ВМФ Т-1 ТП-478 (на МУП "СПТС") ТЦ-345	0,38	СН2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-478 110 ЭС ВМФ Т-1 ТП-478 (на МУП "СПТС") ТЦ-345 Т-1 ТП-478 (на МУП "СПТС") ТЦ-345	ЕАО5RЛ-B-4	01093550	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	200	200	-			1100		расчетный	нет
42	ТП-478 Т-2 110 э/с/с	Т-2 ТП-478 (на МУП "СПТС") ТЦ-345 ТП-478 110 ЭС ВМФ	ТП-478 110 ЭС ВМФ Т-2 ТП-478 (на МУП "СПТС") ТЦ-345	0,38	СН2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-478 110 ЭС ВМФ Т-2 ТП-478 (на МУП "СПТС") ТЦ-345 Т-2 ТП-478 (на МУП "СПТС") ТЦ-345	ЕАО5RЛ-B-4	01093547	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	200	200	-			1100		расчетный	нет

43	ТП-78 Т-1 110 э/сеть	Т-1 ТП-78 (на МУП "СПТС") ТП-345 ТП-78 110 ЭС ВМФ	ТП-78 110 ЭС ВМФ Т-1 ТП-78 (на МУП "СПТС") ТП-345	0,38	CH2	РЭС Североморский Колонский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-78 110 ЭС ВМФ Т-1 ТП-78 (на МУП "СПТС") ТП-345 ТП-78 (на МУП "СПТС") ТП-345	EA05RL-B-4	01093544	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	400	400	-			2200			расчетный	№511106093
44	ТП-78 Т-2 110 э/сеть	Т-2 ТП-78 (на МУП "СПТС") ТП-345 ТП-78 110 ЭС ВМФ	ТП-78 110 ЭС ВМФ Т-2 ТП-78 (на МУП "СПТС") ТП-345	0,38	CH2	РЭС Североморский Колонский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-78 110 ЭС ВМФ Т-2 ТП-78 (на МУП "СПТС") ТП-345 ТП-78 (на МУП "СПТС") ТП-345	EA05RL-B-4	01093543	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	400	400	-			2200			расчетный	нет
45	ТП-78 Т-3 110 э/сеть	Т-3 ТП-78 (на МУП "СПТС") ТП-345 ТП-78 110 ЭС ВМФ	ТП-78 110 ЭС ВМФ Т-3 ТП-78 (на МУП "СПТС") ТП-345	0,38	CH2	РЭС Североморский Колонский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-78 110 ЭС ВМФ Т-3 ТП-78 (на МУП "СПТС") ТП-345 ТП-78 (на МУП "СПТС") ТП-345	EA05RL-B-4	01093557	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	400	400	-			2200			расчетный	№511106346
46	ТП-450 Т-2 110 э/сеть	Т-2 ТП-450 (на МУП "СПТС") ТП-450 110 ЭС ВМФ	ТП-450 110 ЭС ВМФ Т-2 ТП-450 (на МУП "СПТС")	0,38	CH2	РЭС Североморский Колонский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-450 110 ЭС ВМФ Т-2 ТП-450 (на МУП "СПТС") ТП-2 ТП-450 (на МУП "СПТС")	EA05RL-B-4	01093549	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	400	400	-			2200			расчетный	нет
47	ТП-450 Т-1 110 э/сеть	Т-1 ТП-450 (на МУП "СПТС") ТП-450 110 ЭС ВМФ	ТП-450 110 ЭС ВМФ Т-1 ТП-450 (на МУП "СПТС")	0,38	CH2	РЭС Североморский Колонский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-450 110 ЭС ВМФ Т-1 ТП-450 (на МУП "СПТС") ТП-1 ТП-450 (на МУП "СПТС")	EA05RL-B-4	01093546	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	400	400	-			2200			расчетный	№511106093
48	ТП-450 Т-4 110 э/сеть	Т-4 ТП-450 (на МУП "СПТС") ТП-450 110 ЭС ВМФ	ТП-450 110 ЭС ВМФ Т-4 ТП-450 (на МУП "СПТС")	0,38	CH2	РЭС Североморский Колонский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-450 110 ЭС ВМФ Т-4 ТП-450 (на МУП "СПТС") ТП-4 ТП-450 (на МУП "СПТС")	EA05RL-B-4	01093552	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	400	400	-			2200			расчетный	нет
49	ТП-450 Т-3 110 э/сеть	Т-3 ТП-450 (на МУП "СПТС") ТП-450 110 ЭС ВМФ	ТП-450 110 ЭС ВМФ Т-3 ТП-450 (на МУП "СПТС")	0,38	CH2	РЭС Североморский Колонский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-450 110 ЭС ВМФ Т-3 ТП-450 (на МУП "СПТС") ТП-3 ТП-450 (на МУП "СПТС")	EA05RL-B-4	01093540	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	400	400	-			2200			расчетный	нет
50	ТП450 CH1 110 э/сеть	Сетевой насос №1 МУП "СПТС" от ТП-450 ТП-450 110 ЭС ВМФ	ТП-450 110 ЭС ВМФ Сетевой насос №1 МУП "СПТС" от ТП-450	6	CH2	РЭС Североморский Колонский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-450 110 ЭС ВМФ Сетевой насос №1 МУП "СПТС" от ТП-450 Сетевой насос №1 МУП "СПТС" от ТП-450	EA05RL-B-4	01092753	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	1200	20	60			2700			расчетный	нет
51	ТП450 CH2 110 э/сеть	Сетевой насос №2 МУП "СПТС" от ТП-450 ТП-450 110 ЭС ВМФ	ТП-450 110 ЭС ВМФ Сетевой насос №2 МУП "СПТС" от ТП-450	6	CH2	РЭС Североморский Колонский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-450 110 ЭС ВМФ Сетевой насос №2 МУП "СПТС" от ТП-450 Сетевой насос №2 МУП "СПТС" от ТП-450	EA05RL-B-4	01092761	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	1200	20	60			2700			расчетный	нет
52	ТП450 CH3 110 э/сеть	Сетевой насос №3 МУП "СПТС" от ТП-450 ТП-450 110 ЭС ВМФ	ТП-450 110 ЭС ВМФ Сетевой насос №3 МУП "СПТС" от ТП-450	6	CH2	РЭС Североморский Колонский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-450 110 ЭС ВМФ Сетевой насос №3 МУП "СПТС" от ТП-450 Сетевой насос №3 МУП "СПТС" от ТП-450	EA05RL-B-4	01092760	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	1200	20	60			2700			расчетный	нет
53	ТП-440 Т-1 110 э/сеть	Т-1 ТП-440 МУП "СПТС" ТП-440 МУП "СПТС"	ТП-440 МУП "СПТС" Т-1 ТП-440 МУП "СПТС"	6	CH2	РЭС Североморский Колонский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-440 МУП "СПТС" ТП-1 ТП-440 МУП "СПТС" ТП-1 ТП-440 МУП "СПТС"	EA05RL-B-4	01092756	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	1800	30	60			2700			расчетный	№511106402 №511106078

54	ТП-440 Т-2 110 э/сеть	Т-2 ТП-440 МУП "СПТС" ТП-440 МУП "СПТС"	ТП-440 МУП "СПТС" Т-2 ТП-440 МУП "СПТС"	6	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-440 МУП "СПТС" Т-2 ТП-440 МУП "СПТС" Т-2 ТП-440 МУП "СПТС"	EA05RL-B-4	01092759	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	1800	30	60			2700		расчетный	нет
55	ТП440 CH1 110 э/сеть	Сетевой насос №1 МУП "СПТС" от ТП-440 ТП-440 МУП "СПТС"	ТП-440 МУП "СПТС" Сетевой насос №1 МУП "СПТС" от ТП-440	6	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-440 МУП "СПТС" Сетевой насос №1 МУП "СПТС" от ТП-440 Сетевой насос №1 МУП "СПТС" от ТП-440	EA05RL-B-4	01092757	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	1200	20	60			2700		расчетный	нет
56	ТП440 CH2 110 э/сеть	Сетевой насос №2 МУП "СПТС" от ТП-440 ТП-440 МУП "СПТС"	ТП-440 МУП "СПТС" Сетевой насос №2 МУП "СПТС" от ТП-440	6	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-440 МУП "СПТС" Сетевой насос №2 МУП "СПТС" от ТП-440 Сетевой насос №2 МУП "СПТС" от ТП-440	EA05RL-B-4	01092752	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	1200	20	60			2700		расчетный	нет
57	ТП440 CH3 110 э/сеть	Сетевой насос №3 МУП "СПТС" от ТП-440 ТП-440 МУП "СПТС"	ТП-440 МУП "СПТС" Сетевой насос №3 МУП "СПТС" от ТП-440	6	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-440 МУП "СПТС" Сетевой насос №3 МУП "СПТС" от ТП-440 Сетевой насос №3 МУП "СПТС" от ТП-440	EA05RL-B-4	01092754	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	1200	20	60			2700		расчетный	нет
58	ТП-368 Т-1 110 э/сеть	Т-1 ТП-368 (на МУП "СПТС") ТП-368 110 ЭС ВМФ	ТП-368 110 ЭС ВМФ Т-1 ТП-368 (на МУП "СПТС")	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-368 110 ЭС ВМФ Т-1 ТП-368 (на МУП "СПТС") Т-1 ТП-368 (на МУП "СПТС")	EA05RL-B-4	01093541	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	200	200	-			1100		расчетный	нет
59	ТП-368 Т-2 110 э/сеть	Т-2 ТП-368 (на МУП "СПТС") ТП-368 110 ЭС ВМФ	ТП-368 110 ЭС ВМФ Т-2 ТП-368 (на МУП "СПТС")	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-368 110 ЭС ВМФ Т-2 ТП-368 (на МУП "СПТС") Т-2 ТП-368 (на МУП "СПТС")	EA05RL-B-4	01093548	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	200	200	-			1100		расчетный	№511106078 №511106346
60	ТП-267 Т-1 110 э/сеть	Т-1 ТП-267 (на МУП "СПТС") ТП-267 110 ЭС ВМФ	ТП-267 110 ЭС ВМФ Т-1 ТП-267 (на МУП "СПТС")	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-267 110 ЭС ВМФ Т-1 ТП-267 (на МУП "СПТС") Т-1 ТП-267 (на МУП "СПТС")	EA05RL-B-4	01093545	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	400	400	-			2200		расчетный	№511106402
61	ТП-267 Т-2 110 э/сеть	Т-2 ТП-267 (на МУП "СПТС") ТП-267 110 ЭС ВМФ	ТП-267 110 ЭС ВМФ Т-2 ТП-267 (на МУП "СПТС")	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-267 110 ЭС ВМФ Т-2 ТП-267 (на МУП "СПТС") Т-2 ТП-267 (на МУП "СПТС")	EA05RL-B-4	01093554	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	400	400	-			2200		расчетный	№511106346 №511106078 №511106093
62	ТП-36 Т-1 110 э/сеть	Т-1 ТП-36 МУП "СПТС" ТП-36 МУП "СПТС"	ТП-36 МУП "СПТС" Т-1 ТП-36 МУП "СПТС"	6	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-36 МУП "СПТС" Т-1 ТП-36 МУП "СПТС" Т-1 ТП-36 МУП "СПТС"	EA05RL-B-4	01093538	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	400	400	-			2200		расчетный	№511106346
63	ТП-36 Т-2 110 э/сеть	Т-2 ТП-36 МУП "СПТС" ТП-36 МУП "СПТС"	ТП-36 МУП "СПТС" Т-2 ТП-36 МУП "СПТС"	6	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-36 МУП "СПТС" Т-2 ТП-36 МУП "СПТС" Т-2 ТП-36 МУП "СПТС"	EA05RL-B-4	01093551	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	400	400	-			2200		расчетный	№511106078
64	Кот-я Кортик 110 э/с	ВРУ (ввод) котельная МУП "СПТС" ул. Кортик ТП-198 110 ЭС ВМФ	ТП-198 110 ЭС ВМФ ВРУ (ввод) котельная МУП "СПТС" ул. Кортик	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-198 110 ЭС ВМФ ВРУ (ввод) котельная МУП "СПТС" ул. Кортик ВРУ (ввод) котельная МУП "СПТС" ул. Кортик	A1805RL-P4G	06952149	5,3	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-			340		расчетный	нет

65	Узел смеш.В2 110 э/с	Узел смешивания (ввод 2) МУП "СПТС" ул. Колыпинова ТП-83 110 ЭС ВМФ	ТП-83 110 ЭС ВМФ Узел смешивания (ввод 2) МУП "СПТС" ул. Колыпинова	0,38	CH2	РЭС Североморский Колыпинов ф-л ОАО"Оборонэнерго"[[ТП-83 110 ЭС ВМФ]]Узел смешивания (ввод 2) МУП "СПТС" ул. Колыпинова[[Узел смешивания (ввод 2) МУП "СПТС" ул. Колыпинова	A1805RAL-P4GB-DW-4	01251194	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-				110			расчетный	нет
66	Узел смеш.В2 110 э/с	Узел смешивания (ввод 1) МУП "СПТС" ул. Колыпинова ТП-83 110 ЭС ВМФ	ТП-83 110 ЭС ВМФ Узел смешивания (ввод 1) МУП "СПТС" ул. Колыпинова	0,38	CH2	РЭС Североморский Колыпинов ф-л ОАО"Оборонэнерго"[[ТП-83 110 ЭС ВМФ]]Узел смешивания (ввод 1) МУП "СПТС" ул. Колыпинова [[Узел смешивания (ввод 1) МУП "СПТС" ул. Колыпинова	A1805RAL-P4GB-DW-4	01251198	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-				110			расчетный	нет
67	Кот-я от ТП308 110 э/с	ВРУ1-0,4 кВ котельная ооо"Мурманскэнергосбыт" п.Щук-о ТП-308 110 ЭС ВМФ	ТП-308 110 ЭС ВМФ ВРУ1-0,4 кВ котельная ооо"Мурманскэнергосбыт" п.Щук-о	0,38	CH2	РЭС Североморский Колыпинов ф-л ОАО"Оборонэнерго"[[ТП-308 110 ЭС ВМФ]]ВРУ1-0,4 кВ котельная ооо"Мурманскэнергосбыт" п.Щук-о[[ВРУ1-0,4 кВ котельная ооо"Мурманскэнергосбыт" п.Щук-о	A1805RAL-P4GB-DW-4	06952181	5,5	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	20	20	-				110			расчетный	нет
68	Кот-я от ТП310 110 э/с	ВРУ2-0,4 кВ котельная ОАО"Мурманскэнергосбыт" п.Щук ТП-310 110 ЭС ВМФ	ТП-310 110 ЭС ВМФ ВРУ2-0,4 кВ котельная ОАО"Мурманскэнергосбыт" п.Щук	0,38	CH2	РЭС Североморский Колыпинов ф-л ОАО"Оборонэнерго"[[ТП-310 110 ЭС ВМФ]]ВРУ2-0,4 кВ котельная ОАО"Мурманскэнергосбыт" п.Щук[[ВРУ2-0,4 кВ котельная ОАО"Мурманскэнергосбыт" п.Щук	Альфа 1805 RAL-P4G-DW-4	06952201	5,1	0,5S	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	150/3	-				110			расчетный	нет
69	Кот-я от ТП310 110 э/с	ВРУ3-0,4 кВ котельная ОАО"Мурманскэнергосбыт" п.Щук ТП-310 110 ЭС ВМФ	ТП-310 110 ЭС ВМФ ВРУ3-0,4 кВ котельная ОАО"Мурманскэнергосбыт" п.Щук	0,38	CH2	РЭС Североморский Колыпинов ф-л ОАО"Оборонэнерго"[[ТП-310 110 ЭС ВМФ]]ВРУ3-0,4 кВ котельная ОАО"Мурманскэнергосбыт" п.Щук[[ВРУ3-0,4 кВ котельная ОАО"Мурманскэнергосбыт" п.Щук	Альфа 1805 RAL-P4G-DW-4	06995209	5,1	0,5S	н.д.	н.д.	н.д.	0	20	100/5	-				170			расчетный	нет
70	Узел смеш.от ТП-228	Узел смешивания МУП "СПТС" п. Сафоново-1 ТП-228 110 ЭС ВМФ	ТП-228 110 ЭС ВМФ Узел смешивания МУП "СПТС" п. Сафоново-1	0,38	CH2	РЭС Североморский Колыпинов ф-л ОАО"Оборонэнерго"[[ТП-228 110 ЭС ВМФ]]Узел смешивания МУП "СПТС" п. Сафоново-1[[Узел смешивания МУП "СПТС" п. Сафоново-1	A1805RAL-P4GB-DW-4	01251197	5,5	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	20	20	-				110			расчетный	нет
71	ЦТП В-1 110 э/сеть	ввод1 ВРУ ПТП МУП "СПТС" пос. Сафоново ТП-278 110 ЭС ВМФ	ТП-278 110 ЭС ВМФ ввод1 ВРУ ПТП МУП "СПТС" пос. Сафоново	0,38	CH2	РЭС Североморский Колыпинов ф-л ОАО"Оборонэнерго"[[ТП-278 110 ЭС ВМФ]]ввод1 ВРУ ПТП МУП "СПТС" пос. Сафоново[[ввод1 ВРУ ПТП МУП "СПТС" пос. Сафоново	A1805RAL-P4G	06952148	5,5	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-				220			расчетный	№511106078
72	ЦТП В-2 110 э/сеть	ввод2 ВРУ ПТП МУП "СПТС" пос. Сафоново ТП-278 110 ЭС ВМФ	ТП-278 110 ЭС ВМФ ввод2 ВРУ ПТП МУП "СПТС" пос. Сафоново	0,38	CH2	РЭС Североморский Колыпинов ф-л ОАО"Оборонэнерго"[[ТП-278 110 ЭС ВМФ]]ввод2 ВРУ ПТП МУП "СПТС" пос. Сафоново[[ввод2 ВРУ ПТП МУП "СПТС" пос. Сафоново	A1805SRL	06995434	5,3	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-				220			расчетный	нет

73	ЦТП В-3 110 э/сеть	ввод3 ВРУ ЦТП МУП "СПТС" пос. Сафоново ТП-278 110 ЭС ВМФ	ТП-278 110 ЭС ВМФ ввод3 ВРУ ЦТП МУП "СПТС" пос. Сафоново	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-278 110 ЭС ВМФ (ввод3 ВРУ ЦТП МУП "СПТС" пос. Сафоново) ввод3 ВРУ ЦТП МУП "СПТС" пос. Сафоново	СА4У-И672М	999192	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	30	-	170	расчетный	нет
74	ЦТП-2 ТП411 110 э/с	ЩС-1 ЦТП-2 МУП "СПТС" (р-н госпиталя СФ) ТП-411 110 ЭС ВМФ	ТП-411 110 ЭС ВМФ ЩС-1 ЦТП-2 МУП "СПТС" (р-н госпиталя СФ)	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-411 110 ЭС ВМФ (ЩС-1 ЦТП-2 МУП "СПТС" (р-н госпиталя СФ)) ЩС-1 ЦТП-2 МУП "СПТС" (р-н госпиталя СФ)	A1805RAL-P4GB-DW-4	01251201	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	20	20	-	110	расчетный	нет
75	ЦТП-2 ТП411 110 э/с	ЩС-2 ЦТП-2 МУП "СПТС" (р-н госпиталя СФ) ТП-411 110 ЭС ВМФ	ТП-411 110 ЭС ВМФ ЩС-2 ЦТП-2 МУП "СПТС" (р-н госпиталя СФ)	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-411 110 ЭС ВМФ (ЩС-2 ЦТП-2 МУП "СПТС" (р-н госпиталя СФ)) ЩС-2 ЦТП-2 МУП "СПТС" (р-н госпиталя СФ)	A1805RAL-P4GB-DW-4	01251195	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	20	20	-	110	расчетный	нет
76	ЦТП-1 НС1 110 э/сеть	ВРУ-0,4 кВ насосная-1 ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол ТП-418а 110 ЭС ВМФ	ТП-418а 110 ЭС ВМФ ВРУ-0,4 кВ насосная-1 ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-418а 110 ЭС ВМФ (ВРУ-0,4 кВ насосная-1 ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол) ВРУ-0,4 кВ насосная-1 ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол	A1805RAL-P4GB-DW-4	01251203	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-	340	расчетный	нет
77	ЦТП-1 НС2 110 э/сеть	ВРУ-0,4 кВ насосная-2 ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол ТП-418а 110 ЭС ВМФ	ТП-418а 110 ЭС ВМФ ВРУ-0,4 кВ насосная-2 ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-418а 110 ЭС ВМФ (ВРУ-0,4 кВ насосная-2 ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол) ВРУ-0,4 кВ насосная-2 ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол	A1805RAL-P4GB-DW-4	01251192	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-	340	расчетный	нет
78	ЦТП-3 В1 110 э/сеть	ЩС-1 ЦТП-3 МУП "СПТС", ул. Комсомольская ТП-422 110 ЭС ВМФ	ТП-422 110 ЭС ВМФ ЩС-1 ЦТП-3 МУП "СПТС", ул. Комсомольская	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-422 110 ЭС ВМФ (ЩС-1 ЦТП-3 МУП "СПТС", ул. Комсомольская) ЩС-1 ЦТП-3 МУП "СПТС", ул. Комсомольская	A1805RAL-P4G	06952179	5,3	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	30	-	170	расчетный	нет
79	ЦТП-3 В2 110 э/сеть	ЩС-2 ЦТП-3 МУП "СПТС", ул. Комсомольская ТП-422 110 ЭС ВМФ	ТП-422 110 ЭС ВМФ ЩС-2 ЦТП-3 МУП "СПТС", ул. Комсомольская	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-422 110 ЭС ВМФ (ЩС-2 ЦТП-3 МУП "СПТС", ул. Комсомольская) ЩС-2 ЦТП-3 МУП "СПТС", ул. Комсомольская	A1805RAL-P4G	06952200	5,3	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	30	-	170	расчетный	нет
80	ТП-488 В-2 110 э/сеть	ВРУ2-0,4 кВ ЦТП ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол ТП-488 110 ЭС ВМФ	ТП-488 110 ЭС ВМФ ВРУ2-0,4 кВ ЦТП ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-488 110 ЭС ВМФ (ВРУ2-0,4 кВ ЦТП ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол) ВРУ2-0,4 кВ ЦТП ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол	A1805RAL-P4GB-DW-4	01251186	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-	450	расчетный	№511106346 №511106078
81	ТП-488 В1 110 э/сеть	ВРУ1-0,4 кВ ЦТП ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол ТП-488 110 ЭС ВМФ	ТП-488 110 ЭС ВМФ ВРУ1-0,4 кВ ЦТП ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ТП-488 110 ЭС ВМФ (ВРУ1-0,4 кВ ЦТП ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол) ВРУ1-0,4 кВ ЦТП ОАО "Мурманскэнерго" ул. Пол	A1805RAL-P4GB-DW-4	01251187	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-	450	расчетный	нет



82	ТП-192 Т2 110 э/с/г	Т-2 ТП-192 МУП "СПТС" ТП-192 МУП "СПТС"	ТП-192 МУП "СПТС" Т-2 ТП-192 МУП "СПТС"	6	CH2	РЭС Североморский Колыский ф-л ОАО "Оборонэнерго" [ТП-192 МУП "СПТС" ТП-192 МУП "СПТС" ТП-192 МУП "СПТС" ТП-192 МУП "СПТС"]	EA05RL-B-4	01093556	5,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	300	300	-			1700			расчетный	нет
83	ТП-192 Т1 110 э/с/г	Т-1 ТП-192 МУП "СПТС" ТП-192 МУП "СПТС"	ТП-192 МУП "СПТС" Т-1 ТП-192 МУП "СПТС"	6	CH2	РЭС Североморский Колыский ф-л ОАО "Оборонэнерго" [ТП-192 МУП "СПТС" ТП-192 МУП "СПТС" ТП-192 МУП "СПТС" ТП-192 МУП "СПТС"]	EA05RL-B-4	01093555	6,5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	300	300	-			1700			расчетный	нет
84	К-я Росляково 110э/с	Котельная МУП "СТС", ул. Молодежная ТП-229 110 ЭС ВМФ	ТП-229 110 ЭС ВМФ Котельная МУП "СТС", ул. Молодежная	0,38	CH2	РЭС Североморский Колыский ф-л ОАО "Оборонэнерго" [ТП-229 110 ЭС ВМФ Котельная МУП "СТС", ул. Молодежная Котельная МУП "СТС", ул. Молодежная]	A1805RAL-P4GB-DW-4	01251205	5,5	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-			87			расчетный	нет
85	К-я Восточ. 11а 110э/с	Котельная МУП "СТС", ул. Восточная, 11а ТП-12 110 ЭС ВМФ	ТП-12 110 ЭС ВМФ Котельная МУП "СТС", ул. Восточная, 11а	0,38	CH2	РЭС Североморский Колыский ф-л ОАО "Оборонэнерго" [ТП-12 110 ЭС ВМФ Котельная МУП "СТС", ул. Восточная, 11а Котельная МУП "СТС", ул. Восточная, 11а]	A1805RAL-P4GB-DW-4	06952180	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	1,85	30	30	-			42			расчетный	нет
86	К-я Щукозеро 110 э/с	Котельная МУП "СТС", ул. Приозерная, 1 ТП-304 110 ЭС ВМФ	ТП-304 110 ЭС ВМФ Котельная МУП "СТС", ул. Приозерная, 1	0,38	HH	РЭС Североморский Колыский ф-л ОАО "Оборонэнерго" [ТП-304 110 ЭС ВМФ Котельная МУП "СТС", ул. Приозерная, 1 Котельная МУП "СТС", ул. Приозерная, 1]	A1820RL	01254087	8	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0,2	1	-	-						расчетный	нет
87	ПС 6 ф3 э/с Северная	Ф-3 ПС-006 Мурманск	ПС-006 Мурманск Ф-3	6	BH	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" [ПС-006 Мурманск] Ф-3 Ф-3	A1800RAL	06995428	5,3	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	7200	120	60			2100			расчетный	нет
88	ПС 302 ф47 Северная	Ф-47 ПС-302 Мурманск	ПС-302 Мурманск Ф-47	6	CH1	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" [ПС-302 Мурманск] Ф-47 Ф-47	A1800RAL	06995356	5,3	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	3600	60	60			2100			расчетный	нет
89	ПС 302 ф33 Северная	Ф-33 ПС-302 Мурманск	ПС-302 Мурманск Ф-33	6	CH1	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" [ПС-302 Мурманск] Ф-33 Ф-33	A1800RAL	06995386	5,3	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	3600	60	60			1433			расчетный	№511100955
90	ПС 306 ф7-9 Роста	Ф-7-9 ПС-306 Роста	ПС-306 Роста Ф-7-9	6	CH1	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" [ПС-306 Роста] Ф-7-9 Ф-7-9	A1800RAL	06995259	5,3	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	7200	120	60			850			расчетный	нет
91	ПС 306 ф8-10 Роста	Ф-8-10 ПС-306 Роста	ПС-306 Роста Ф-8-10	6	CH1	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" [ПС-306 Роста] Ф-8-10 Ф-8-10	A1800RAL	06995247	5,3	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	7200	120	60			850			расчетный	№511100048
92	ПС 8 ф23 Кола	Ф-23 ПС-008 г Кола	ПС-008 г Кола Ф-23	6	BH	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" [ПС-008 г Кола] Ф-23 Ф-23	A1800RAL	06995313	5,3	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	3600	60	60			530			расчетный	нет
93	ТП-12 Т1 Молочная	ТП-12 (Т-1) ОАО "Мурманэнергобыт" РП-1 прицелфабрика "Мурманская"	РП-1 прицелфабрика "Мурманская" ТП-12 (Т-1) ОАО "Мурманэнергобыт"	6	CH2	СРС Колэнерго РП-1 прицелфабрика "Мурманская" ТП-12 (Т-1) ОАО "Мурманэнергобыт" ТП-12 (Т-1) ОАО "Мурманэнергобыт"	ЦЭ6822	68810522	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	2,5	120	120	-			200			расчетный	нет
94	ТП-12 В2 Молочная	ТП-12 (Т-2) ОАО "Мурманэнергобыт" РП-1 прицелфабрика Мурманская (2 с.ш.)	РП-1 прицелфабрика Мурманская (2 с.ш.) ТП-12 (Т-2) ОАО "Мурманэнергобыт"	6	CH2	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" РП-1 прицелфабрика Мурманская (2 с.ш.) ТП-12 (Т-2) ОАО "Мурманэнергобыт" ТП-12 (Т-2) ОАО "Мурманэнергобыт"	ЦЭ6822	68810703	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	2,5	120	120	-			200			расчетный	нет

95	КТП-6,7 Молочный	КТП-6 ОАО "Мурманскэнергобыт" РП-1 прицепная Мурманская (2 с.п.)	РП-1 прицепная Мурманская (2 с.п.) КТП-6 ОАО "Мурманскэнергобыт"	6	CH2	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" РП-1 прицепная Мурманская (2 с.п.) КТП-6 ОАО "Мурманскэнергобыт" Насос верхнего подъема Ввод 1,2	ЦЭ6822	58085602820	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-	200	62		расчетный	нет
96	ТП-3 В1 Молочный	ввод -1 на котельную ТЭКОС ТП-3 Мурманская	ТП-3 Мурманская ввод 1 на котельную ТЭКОС	0,38	НН	СРС Колэнерго ТП-3 Мурманская ввод -1 на котельную ТЭКОС ввод -1 на котельную ТЭКОС	ЦЭ6803	0865680501079454	5	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-		10		расчетный	нет
97	ТП-3 В2 Молочный	ввод -2 на котельную ТЭКОС ТП-3 Мурманская	ТП-3 Мурманская ввод 2 на котельную ТЭКОС	0,38	НН	СРС Колэнерго ТП-3 Мурманская ввод -2 на котельную ТЭКОС ввод -2 на котельную ТЭКОС	ЦЭ6803	0865680501078280	5	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-		12		расчетный	нет
98	ТП-16 В1 Молочный	ввод-1 на котельную ТЭКОС ТП-16 ф-ка Мурманская	ТП-16 ф-ка Мурманская ввод-1 на котельную ТЭКОС	0,38	НН	СРС Колэнерго ТП-16 ф-ка Мурманская ввод-1 на котельную ТЭКОС ввод-1 на котельную ТЭКОС	ЦЭ6803	0865680501078129	5	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	120	120	-				расчетный	нет
99	ТП-16 В2 Молочный	ввод-2 на котельную ТЭКОС ТП-16 ф-ка Мурманская	ТП-16 ф-ка Мурманская ввод-2 на котельную ТЭКОС	0,38	НН	СРС Колэнерго ТП-16 ф-ка Мурманская ввод-2 на котельную ТЭКОС ввод-2 на котельную ТЭКОС	ЦЭ6803 В/1	0865680501078365	5	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	120	120	-				расчетный	нет
100	ПС 033 ф15 Ревда	Ф-15 ПС-033 п.Ревда	ПС-033 п.Ревда Ф-15	6	CH2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ПС-033 п.Ревда Ф-15	A1805RALQ-P4GB-DW-3	06995132	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	-0,084	2400	40	60	2000	1413		расчетный	№512102230
101	ПС 033 ф18 Ревда	Ф-18 ПС-033 п.Ревда	ПС-033 п.Ревда Ф-18	6	CH2	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ПС-033 п.Ревда Ф-18	A1805RALQ-P4GB-DW-3	06995213	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	-0,084	2400	40	60	2000	1413		расчетный	нет
102	Кот-я В1 Шонгуя	Ф-котельная 1 ТП-1 п. Шонгуя	ТП-1 п. Шонгуя Ф-котельная 1	0,38	НН	СРС Колэнерго ТП-1 п. Шонгуя Ф-котельная 1 Ф-котельная 1	ЦЭ6822	67858989	4,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-	204	204		расчетный	№51103624
103	Кот-я В2 Шонгуя	Ф-котельная 2 ТП-1 п. Шонгуя	ТП-1 п. Шонгуя Ф-котельная 2	0,38	НН	СРС Колэнерго ТП-1 п. Шонгуя Ф-котельная 2 Ф-котельная 2	ЦЭ6822	58085602938	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-		204		расчетный	нет
104	ТП Орынта В3 Шонгуя	Ф-котельная ТЭКОС ТП-3 ЗАО Орынта	ТП-3 ЗАО Орынта Ф-котельная ТЭКОС	0,38	НН	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" ТП-3 ЗАО Орынта Ф-котельная ТЭКОС Ф-котельная ТЭКОС	ЦЭ6804	66803963	6,1	1,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-		68		расчетный	нет
105	ТП-23 Верхнегудомск.	ввод на котельную ТЭКОСа ТП-23 п.В-Тулумский 0,38	ТП-23 п.В-Тулумский 0,38 ввод на котельную ТЭКОСа	0,38	НН	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" ТП-23 п.В-Тулумский 0,38 ввод на котельную ТЭКОСа ввод на котельную ТЭКОСа	Меркурий 230 ART	05335627	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-				расчетный	нет
106	ТП-7 Верхнегудомск.	ввод на котельную ТЭКОСа ТП-7 п.В-Тулумский	ТП-7 п.В-Тулумский ввод на котельную ТЭКОСа	0,38	НН	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" ТП-7 п.В-Тулумский ввод на котельную ТЭКОСа ввод на котельную ТЭКОСа	Меркурий 230 ART	05335592	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-		100		расчетный	нет
107	КТП кот.В1 Кильдин.	Котельная (ввод 1) ОАО "Мурманскэнергобыт" ПС-307 п.Кильдинстрой	ПС-307 п.Кильдинстрой Котельная (ввод 1) ОАО "Мурманскэнергобыт"	6	CH2	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" ПС-307 п.Кильдинстрой Котельная (ввод 1) ОАО "Мурманскэнергобыт" Котельная (ввод 1) ОАО "Мурманскэнергобыт"	ЦЭ6822	68807445	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	2,5	120	120	-	400	133		расчетный	нет
108	КТП кот.В2 Кильдин.	Котельная (ввод 2) ОАО "Мурманскэнергобыт" ПС-307 п.Кильдинстрой	ПС-307 п.Кильдинстрой Котельная (ввод 2) ОАО "Мурманскэнергобыт"	6	CH2	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" ПС-307 п.Кильдинстрой Котельная (ввод 2) ОАО "Мурманскэнергобыт" Котельная (ввод 2) ОАО "Мурманскэнергобыт"	ЦЭ6822	58085602822	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	2,5	120	120	-		133		расчетный	Частный дом Агаев

109	Авар.осв.Кильдинстр.	Котельная (аварийное осв.) ОАО "Мурманскэнергобыт" ПС-307 п.Кильдинстрой	ПС-307 п.Кильдинстрой Котельная (аварийное осв.) ОАО "Мурманскэнергобыт"	6	CH2	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" ППС-307 п.Кильдинстрой Котельная (аварийное осв.) ОАО "Мурманскэнергобыт" Котельная (аварийное осв.) ОАО "Мурманскэнергобыт"	ЦЭ6803 В/1	007468024001053	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	2,5	1	-	-			133			расчетный	нет	
110	ЦТП 1 Кильдинстрой	ЦТП-1 ТП-3 п.Кильдинстрой	ТП-3 п.Кильдинстрой ЦТП-1	0,38	НН	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-З" "Колэнерго" ППС-3 п.Кильдинстрой ППС-1 ППС-1	ЦЭ6804	66809963	6,1	1,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-			70	70			расчетный	нет
111	ЦТП 2 Кильдинстрой	ЦТП-2 ТП-1 п.Кильдинстрой	ТП-1 п.Кильдинстрой ЦТП-2	0,38	НН	СРС Колэнерго ППС-1 п.Кильдинстрой ППС-2 ППС-2	ЦЭ6804	66802543	6,1	1,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-				70			расчетный	нет
112	Кот-я №2 В1 Ловозеро	Котельная 2 Ловозеро вв1 ТП-8 с Ловозеро 0,38	ТП-8 с Ловозеро 0,38 Котельная 2 Ловозеро вв1	0,38	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ППС-8 с Ловозеро 0,38 Котельная 2 Ловозеро вв1 Котельная 2 Ловозеро вв1	ЦЭ6822	58085602828	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-			350				расчетный	нет
113	Кот-я №2 В2 Ловозеро	Котельная 2 Ловозеро вв2 ТП-8 с Ловозеро 0,38	ТП-8 с Ловозеро 0,38 Котельная 2 Ловозеро вв2	0,38	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ППС-8 с Ловозеро 0,38 Котельная 2 Ловозеро вв2 Котельная 2 Ловозеро вв2	ЦЭ6822	67853149	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-							расчетный	нет
114	Кот-я №2 В3 Ловозеро	Котельная 2 Ловозеро вв3 ТП-8 с Ловозеро 0,38	ТП-8 с Ловозеро 0,38 Котельная 2 Ловозеро вв3	0,38	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ППС-8 с Ловозеро 0,38 Котельная 2 Ловозеро вв3 Котельная 2 Ловозеро вв3	ЦЭ6822	58085602905	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-							расчетный	нет
115	Кот-я №2 пристройка	Пристройка Ловозеро вв2 ТП-8 с Ловозеро 0,38	ТП-8 с Ловозеро 0,38 Пристройка Ловозеро вв2	0,38	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ППС-8 с Ловозеро 0,38 Пристройка Ловозеро вв2 Пристройка Ловозеро вв2	ЦЭ6822	68813637	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-					63			расчетный
116	Кот-я №1 пристройка	Пристройка Ловозеро вв1 ТП-18 с Ловозеро 0,38	ТП-18 с Ловозеро 0,38 Пристройка Ловозеро вв1	0,38	НН	ОАО "МРСК С-З" ЦЭС "Колэнерго" ППС-18 с Ловозеро 0,38 Пристройка Ловозеро вв1 Пристройка Ловозеро вв1	ЦЭ6822	68810788	6,2	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-				116			расчетный	нет
117	ЦТП Прибрежн. КСК	ввод на ЦТП "Прибрежная" "ТЭКОС" ТП-1 ОАО КСК	ТП-1 ОАО КСК ввод на ЦТП "Прибрежная" "ТЭКОС"	0,38	CH2	ОАО "Комбинат Стройконструкция" ППС-1 ОАО КСК ЦТП "Прибрежная" "ТЭКОС" ЦТП "Прибрежная" "ТЭКОС"	СТЭ-561	761788	6	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0,33	1	-	-				13			расчетный	нет
118	ТП-343 Т1 Гаджиево	Т-1 ТП-343 РЭС Ал-кий	ТП-343 РЭС Ал-кий Т-1	6	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО "Оборонэнерго" ППС-343 РЭС Ал-кий Т-1 Т-1	ЦЭ6803 В/1	0728370502815617	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	300	300	-				630			расчетный	№513107696
119	ТП-343 Т2 Гаджиево	Т-2 ТП-343 РЭС Ал-кий	ТП-343 РЭС Ал-кий Т-2	6	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО "Оборонэнерго" ППС-343 РЭС Ал-кий Т-2 Т-2	ЦЭ6803 В/1	0728370502465430	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	300	300	-				630			расчетный	нет
120	ТП-343 Т3 Гаджиево	Т-3 ТП-343 РЭС Ал-кий	ТП-343 РЭС Ал-кий Т-3	6	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО "Оборонэнерго" ППС-343 РЭС Ал-кий Т-3 Т-3	ЦЭ6803 В 1Т	0711170502958723	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	300	300	-				630			расчетный	нет
121	ТП-343 Т4 Гаджиево	Т-4 ТП-343 РЭС Ал-кий	ТП-343 РЭС Ал-кий Т-4	6	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО "Оборонэнерго" ППС-343 РЭС Ал-кий Т-4 Т-4	ЦЭ6803 В/1	0728370502820390	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	300	300	-				630			расчетный	нет
122	ТП-343 н-с1 Гаджиево	РУ-6 ячейка 1 ТП-343 РЭС Ал-кий	ТП-343 РЭС Ал-кий РУ 6 ячейка 1	6	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО "Оборонэнерго" ППС-343 РЭС Ал-кий РУ-6 ячейка 1 РУ-6 ячейка 1	СА3У-И670М	313949	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	2400	40	60				315			расчетный	нет

123	ТП-343 н-с2 Гадоисово	РУ-6 ячейка 2 ТП-343 РЭС Ал-кий	ТП-343 РЭС Ал-кий РУ 6 ячейка 2	6	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО"Оборонэнерго"  ТП-343 РЭС Ал-кий  РУ-6 ячейка 2  РУ-6 ячейка 2	САЗУ-И670М	149017	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	2400	40	60			315			расчетный	нет
124	ТП-343 н-с3 Гадоисово	РУ-6 ячейка 3 ТП-343 РЭС Ал-кий	ТП-343 РЭС Ал-кий РУ 6 ячейка 3	6	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО"Оборонэнерго"  ТП-343 РЭС Ал-кий  РУ-6 ячейка 3  РУ-6 ячейка 3	САЗУ-И670М	459309	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	2400	40	60						расчетный	нет
125	Бойлер.В1 Гадоисово	Бойлерная (ав.1) ГОУПП "ТЭКОС" ТП- 323 РЭС Ал-кий	ТП-323 РЭС Ал-кий Бойлерная (ав.1) ГОУПП "ТЭКОС"	0,38	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО"Оборонэнерго"  ТП-323 РЭС Ал- кий  Бойлерная (ав.1) ГОУПП "ТЭКОС"  Бойлерная (ав.1) ГОУПП "ТЭКОС"	ЦЭ6803 В/1	0728370502828549	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0,02	80	80	-			20			расчетный	нет
126	Бойлер.В2 Гадоисово	Бойлерная (ав.2) ГОУПП "ТЭКОС" ТП- 324 РЭС Ал-кий	ТП-324 РЭС Ал-кий Бойлерная (ав.2) ГОУПП "ТЭКОС"	0,38	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО"Оборонэнерго"  ТП-324 РЭС Ал- кий  Бойлерная (ав.2) ГОУПП "ТЭКОС"  Бойлерная (ав.2) ГОУПП "ТЭКОС"	ЦЭ6803 В/1	0728370502001096	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0,02	60	60	-			70			расчетный	нет
127	ТЦ-302 Т-1 Полярный	ТЭЦ-302 РТП-50 РЭС Ал-кий (УМТЭП)	РТП-50 РЭС Ал-кий (УМТЭП) ТЭЦ-302	0,38	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО"Оборонэнерго"  РТП-50 РЭС Ал-кий (УМТЭП)  ТЭЦ-302  ТЭЦ-302	СЕ303 S	009211063000143	5,5	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	-2,03	3600	60	60			1700			расчетный	№513107692 №513107696 №513106346 №513107950
128	ТЦ-302 Т-2 Полярный	ТЭЦ-302 РТП-50 РЭС Ал-кий (УМТЭП)	РТП-50 РЭС Ал-кий (УМТЭП) ТЭЦ-302	0,38	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО"Оборонэнерго"  РТП-50 РЭС Ал-кий (УМТЭП)  ТЭЦ-302  ТЭЦ-302	СЕ303 S	009211057000186	5,5	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	-2,03	3600	60	60			1700			расчетный	нет
129	М/кот-я Олеся Губа	Котельная ТП-216 РЭС Ал-кий	ТП-216 РЭС Ал-кий Котельная	0,38	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО"Оборонэнерго"  ТП-216 РЭС Ал- кий  Котельная  Котельная	OD 4110	70400119784	7	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0,51	1	-	-			112			расчетный	нет
130	Малут.нас.В1 О.Губа	Малутаносная ТП- 216 РЭС Ал-кий	ТП-216 РЭС Ал-кий Малутаносная	0,38	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО"Оборонэнерго"  ТП-216 РЭС Ал- кий  Малутаносная  Малутаносная	ЦЭ6803В	009072035001294	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	1,75	20	20	-			70			расчетный	нет
131	Малут.нас.В2 О.Губа	Малутаносная ТП- 216 РЭС Ал-кий	ТП-216 РЭС Ал-кий Малутаносная	0,38	CH2	РЭС Александровский Коль-ий ф-л ОАО"Оборонэнерго"  ТП-216 РЭС Ал- кий  Малутаносная  Малутаносная	ЦЭ6803В	009072035007067	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	1,75	20	20	-			7			расчетный	нет
132	ТП-41 В1 Высокий	Ввод 1 котельная Высокий 1 секция пни ТП-41 Высокий	ТП-41 Высокий Ввод 1 котельная Высокий 1 секция пни	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО"Оборонэнерго"  ТП-41 Высокий  Ввод 1 котельная Высокий 1 секция пни  Ввод 1 котельная Высокий 1 секция пни	ЦЭ6803	0711170308079332	5	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	300	300	-			1000			расчетный	№512102230
133	ТП-41 В2 Высокий	Ввод 2 котельная Высокий 2 секция пни ТП-41 Высокий	ТП-41 Высокий Ввод 2 котельная Высокий 2 секция пни	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО"Оборонэнерго"  ТП-41 Высокий  Ввод 2 котельная Высокий 2 секция пни  Ввод 2 котельная Высокий 2 секция пни	ЦЭ6803	0711170308048130	5	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	300	300	-			1000			расчетный	нет
134	ЦТП-1 В1 Высокий	Ввод 1 Котельная №13 ЦТП-1 Высокий ТП-33 Высокий	ТП-33 Высокий Ввод 1 Котельная №13 ЦТП-1 Высокий	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО"Оборонэнерго"  ТП-33 Высокий  Ввод 1 Котельная №13 ЦТП-1 Высокий  Ввод 1 Котельная №13 ЦТП-1 Высокий	ЦЭ6803	0711170308078595	5	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	2,5	40	40	-			242			расчетный	нет

135	ЦТП-1 В2 Высокий	Ввод 2 Котельная №13 ЦТП-1 Высокий ТП-33 Высокий	ТП-33 Высокий Ввод 2 Котельная №13 ЦТП-1 Высокий	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ЦТП-33 Высокий Ввод 2 Котельная №13 ЦТП-1 Высокий	ЦЭ6803	0711170308100678	5	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	2,5	40	40	-		242	расчетный	нет
136	ЦТП-2 В1 Высокий	ЦТП-2 ввод 1 яч. № 3 Высокий ТП-8 Высокий	ТП-8 Высокий ЦТП-2 ввод 1 яч. № 3 Высокий	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ЦТП-8 Высокий ЦТП-2 ввод 1 яч. № 3 Высокий ЦТП-2 ввод 1 яч. № 3 Высокий	ЦЭ6803	0711170308100777	5	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	2,5	40	40	-		200	расчетный	нет
137	ЦТП-2 В2 Высокий	ЦТП-2 ввод 2 яч. № 6 Высокий ТП-8 Высокий	ТП-8 Высокий ЦТП-2 ввод 2 яч. № 6 Высокий	0,38	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО "Оборонэнерго" ЦТП-8 Высокий ЦТП-2 ввод 2 яч. № 6 Высокий ЦТП-2 ввод 2 яч. № 6 Высокий	ЦЭ6803В	0711107020277180	5	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	2,5	40	40	-		200	расчетный	нет
138	Кот-я №2 ф7 Снежногорск	Котельная № 2 ТП-20 Снежногорск ТП-20 Снежногорск	ТП-20 Снежногорск Котельная № 2 ТП-20 Снежногорск	0,38	CH2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск ЦТП-20 Снежногорск Котельная № 2 ТП-20 Снежногорск ВРУ Котельной г. Снежногорск ф-7	САЗУ-И670М	654291	4,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0,01	3600	60	60		1438	расчетный	нет
139	Кот-я №2 ф8 Снежногорск	Котельная № 2 ТП-20 Снежногорск ТП-20 Снежногорск	ТП-20 Снежногорск Котельная № 2 ТП-20 Снежногорск	0,38	CH2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск ЦТП-20 Снежногорск Котельная № 2 ТП-20 Снежногорск ВРУ Котельной г. Снежногорск ф-8	САЗУ-И670М	280810	4,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0,01	3600	60	60		1438	расчетный	№513101281
140	ТП-6 Снежногорск	Бойлерная ТП-6 Снежногорск ТП-6 Снежногорск	ТП-6 Снежногорск Бойлерная ТП-6 Снежногорск	0,38	НН	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск ЦТП-6 Снежногорск Бойлерная ТП-6 Снежногорск Бойлерная ТП-6 Снежногорск	Меркурий 230	03705303	5	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-		180	расчетный	нет
141	ТП-1 В1 Абрам-Мяс	Котельная ОАО "Мурманэнергосбыт" ТП-1 ООО Рязлт Плюс" (Т-1)	ТП-1 ООО Рязлт Плюс" (Т-1) Котельная ОАО "Мурманэнергосбыт"	0,38	CH2	ООО "Рязлт Плюс" (д.161) ЦТП-1 ООО Рязлт Плюс" (Т-1) Котельная ОАО "Мурманэнергосбыт" Котельная ОАО "Мурманэнергосбыт"	ЦЭ6803В	0708270801082337	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-	152	125	расчетный	нет
142	ТП-1 В2 Абрам-Мяс	Котельная ОАО "Мурманэнергосбыт" ТП-1 ООО Рязлт Плюс" (Т-2)	ТП-1 ООО Рязлт Плюс" (Т-2) Котельная ОАО "Мурманэнергосбыт"	0,38	CH2	ООО "Рязлт Плюс" (д.161) ЦТП-1 ООО Рязлт Плюс" (Т-2) Котельная ОАО "Мурманэнергосбыт" Котельная ОАО "Мурманэнергосбыт"	ЦЭ6803 В/1	0708270708879269	5,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-			расчетный	нет
143	ЦТП 171 В-1 МГЭС	ЦТП 171 кв. ТЭКОС ввод 1 ТП-497 МГЭС	ТП-497 МГЭС ЦТП 171 кв. ТЭКОС ввод 1	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТП-497 МГЭС ЦТП 171 кв. ТЭКОС ввод 1 ЦТП 171 кв. ТЭКОС ввод 1	Меркурий 230	01101118	6	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-	98	38	расчетный	нет
144	ЦТП 171 В-2 МГЭС	ЦТП 171 кв. ТЭКОС ввод 2 ТП-452 МГЭС	ТП-452 МГЭС ЦТП 171 кв. ТЭКОС ввод 2	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТП-452 МГЭС ЦТП 171 кв. ТЭКОС ввод 2 ЦТП 171 кв. ТЭКОС ввод 2	ЦЭ6803ВМ	009072042001111	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-		20	расчетный	нет
145	ЦТП 175 В-1 МГЭС	ЦТП 175 кв. ТЭКОС ввод 1 ТП-456 МГЭС	ТП-456 МГЭС ЦТП 175 кв. ТЭКОС ввод 1	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТП-456 МГЭС ЦТП 175 кв. ТЭКОС ввод 1 ЦТП 175 кв. ТЭКОС ввод 1	ЦЭ6803 В/1	0728370502001782	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-		8	расчетный	нет

146	ЦТП 175 В-2 МГЭС	ЦТП 175 кв. ТЭКОС ввод 2 ТП-456 МГЭС	ТП-456 МГЭС ЦТП 175 кв. ТЭКОС ввод 2	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-456 МГЭС ЦТП 175 кв. ТЭКОС ввод 2 ЦТП 175 кв. ТЭКОС ввод 2	ЦЭ6803 В/1	0728370502558255	6,1	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-			27			расчетный	нет
147	ЦТП 202 В-1 МГЭС	ЦТП 202 ТЭКОС ввод 1 ТП-467 МГЭС	ТП-467 МГЭС ЦТП 202 ТЭКОС ввод 1	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-467 МГЭС ЦТП 202 ТЭКОС ввод 1 ЦТП 202 ТЭКОС ввод 1	ЦЭ6803ВМ	009072042001808	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-			69	13		расчетный	нет
148	ЦТП 202 В-2 МГЭС	ЦТП 202 ТЭКОС ввод 2 ТП-448 МГЭС	ТП-448 МГЭС ЦТП 202 ТЭКОС ввод 2	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-448 МГЭС ЦТП 202 ТЭКОС ввод 2 ЦТП 202 ТЭКОС ввод 2	ЦЭ6803ВМ	009072040001699	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-				19		расчетный	нет
149	ЦТП 203 В-1 МГЭС	ЦТП 203 ТЭКОС ввод 1 РП-26 МГЭС	РП-26 МГЭС ЦТП 203 ТЭКОС ввод 1	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" РП-26 МГЭС ЦТП 203 ТЭКОС ввод 1 ЦТП 203 ТЭКОС ввод 1	ЦЭ6803ВМ	009072040001849	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-			98	16		расчетный	нет
150	ЦТП 203 В-2 МГЭС	ЦТП 203 ТЭКОС ввод 2 РП-26 МГЭС	РП-26 МГЭС ЦТП 203 ТЭКОС ввод 2	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" РП-26 МГЭС ЦТП 203 ТЭКОС ввод 2 ЦТП 203 ТЭКОС ввод 2	ЦЭ6803ВМ	009072041001638	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-						расчетный	нет
151	Нас-я №1 В-1 МГЭС	Насосная № 1 ТЭКОС ввод 1 ТП-534 МГЭС	ТП-534 МГЭС Насосная № 1 ТЭКОС ввод 1	0,38	СН2	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-534 МГЭС Насосная № 1 ТЭКОС ввод 1 Насосная № 1 ТЭКОС ввод 1	СЕ-302	009080078000025	5	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-				30		расчетный	АГКО№108 АГКО№129
152	Нас-я №1 В-2 МГЭС	Насосная № 1 ТЭКОС ввод 2 ТП-534 МГЭС	ТП-534 МГЭС Насосная № 1 ТЭКОС ввод 2	0,38	СН2	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-534 МГЭС Насосная № 1 ТЭКОС ввод 2 Насосная № 1 ТЭКОС ввод 2	ЦЭ6803В	011068070002967	6	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-						расчетный	нет
153	Нас-я №2 МГЭС	Насосная № 2 ТЭКОС ввод 1 ТП-484 МГЭС	ТП-484 МГЭС Насосная № 2 ТЭКОС ввод 1	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-484 МГЭС Насосная № 2 ТЭКОС ввод 1 Насосная № 2 ТЭКОС ввод 1	ЦЭ6803 В/1	009359029003969	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-				12		расчетный	нет
154	Нас-я №2 МГЭС	Насосная № 2 ТЭКОС ввод 2 ТП-446 МГЭС	ТП-446 МГЭС Насосная № 2 ТЭКОС ввод 2	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-446 МГЭС Насосная № 2 ТЭКОС ввод 2 Насосная № 2 ТЭКОС ввод 2	ЦЭ6803 В/1	009359029008610	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-				77		расчетный	нет
155	Нас-я №62 кв МГЭС	Насосная 62 кв. ТЭКОС ТП-448 МГЭС	ТП-448 МГЭС Насосная 62 кв. ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-448 МГЭС Насосная 62 кв. ТЭКОС Насосная 62 кв. ТЭКОС	ЦЭ6803ВМ	009082044000600	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	20	20	-				24		расчетный	нет
156	Нас-я 204 кв МГЭС	Насосная 204 кв. ТЭКОС ввод 1 РП-53 МГЭС	РП-53 МГЭС Насосная 204 кв. ТЭКОС ввод 1	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" РП-53 МГЭС Насосная 204 кв. ТЭКОС ввод 1 Насосная 204 кв. ТЭКОС ввод 1	ЦЭ6803ВМ	009082044000824	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-				42		расчетный	нет
157	ЦТП №1 МГЭС	ЦТП № 1 ТЭКОС ТП-229 ТЭКОС	ТП-229 ТЭКОС ЦТП № 1 ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-229 ТЭКОС ЦТП № 1 ТЭКОС ЦТП № 1 ТЭКОС	ЦЭ6803ВМ	009072042000825	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-				65		расчетный	нет
158	ЦТП №2 МГЭС	ЦТП № 2 ТЭКОС РП-43 МГЭС	РП-43 МГЭС ЦТП № 2 ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" РП-43 МГЭС ЦТП № 2 ТЭКОС ЦТП № 2 ТЭКОС	ЦЭ6803ВМ	009072042001794	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-				55		расчетный	нет
159	ЦТП №3 МГЭС	ЦТП № 3 ТЭКОС ТП-236 МГЭС	ТП-236 МГЭС ЦТП № 3 ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-236 МГЭС ЦТП № 3 ТЭКОС ЦТП № 3 ТЭКОС	ЦЭ6803ВМ	009072051000440	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-				70		расчетный	нет

160	ЦТП №4 МГЭС	ЦТП №4 ТЭКОС РП-46 МГЭС	РП-46 МГЭС ЦТП №4 ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" РП-46 МГЭС ЦТП №4 ТЭКОС ЦТП №4 ТЭКОС	ЦЭ6803 В/1	0728370502590170	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-			50			расчетный	нет
161	ЦТП №5 МГЭС	ЦТП №5 ТЭКОС ТП-248 ТЭКОС	ТП-248 ТЭКОС ЦТП №5 ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-248 ТЭКОС ЦТП №5 ТЭКОС ЦТП №5 ТЭКОС	ЦЭ6803ВМ	009072051000123	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-			47			расчетный	нет
162	ЦТП №49 кв МГЭС	ЦТП 49 кв. ТЭКОС ТП-98 МГЭС	ТП-98 МГЭС ЦТП 49 кв. ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-98 МГЭС ЦТП 49 кв. ТЭКОС ЦТП 49 кв. ТЭКОС	ЦЭ6803ВМ	009072050006639	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-			24			расчетный	нет
163	ЦТП 2 кв МГЭС	ЦТП кв. 2 ТЭКОС ТП-149 МГЭС	ТП-149 МГЭС ЦТП кв. 2 ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-149 МГЭС ЦТП кв. 2 ТЭКОС ЦТП кв. 2 ТЭКОС	ЦЭ6803ВМ	009072042003074	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-			100			расчетный	нет
164	ЦТП 2А кв МГЭС	ЦТП кв. 2 ТЭКОС ТП-149 МГЭС	ТП-149 МГЭС ЦТП кв. 2 ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-149 МГЭС ЦТП кв. 2 ТЭКОС ЦТП кв. 2 ТЭКОС	ЦЭ6803ВМ	009072042001806	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	80	80	-			124			расчетный	нет
165	ЦТП Чаппа 106 МГЭС	ЦТП Чаппа 10 ТЭКОС ТП-116 МГЭС	ТП-116 МГЭС ЦТП Чаппа 10 ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-116 МГЭС ЦТП Чаппа 10 ТЭКОС ЦТП Чаппа 10 ТЭКОС	ЦЭ6803 В/1	007468024001032	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	1	-	-			9,5			расчетный	нет
166	Зд-е р-на №4 В1 МГЭС	Здание района №4 включая ЦТП 34 ТЭКОС ввод 1 ТП-1217 МГЭС	ТП-1217 МГЭС Здание района №4 включая ЦТП 34 ТЭКОС ввод 1	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-1217 МГЭС Здание района №4 включая ЦТП 34 ТЭКОС ввод 1 Здание района №4 включая ЦТП 34 ТЭКОС ввод 1	ЦЭ6803 В/1	65816612	5	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	20	20	-			13			расчетный	нет
167	Зд-е р-на №4 В2 МГЭС	Здание района №4 включая ЦТП 34 ТЭКОС ввод 2 ТП-1217 МГЭС	ТП-1217 МГЭС Здание района №4 включая ЦТП 34 ТЭКОС ввод 2	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-1217 МГЭС Здание района №4 включая ЦТП 34 ТЭКОС ввод 2 Здание района №4 включая ЦТП 34 ТЭКОС ввод 2	ЦЭ6803 В/1	65816805	5	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	20	20	-						расчетный	нет
168	ЦТП 34 кв МГЭС	ЦТП 34 ТЭКОС резерв ТП-10 МГЭС	ТП-10 МГЭС ЦТП 34 ТЭКОС резерв	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-10 МГЭС ЦТП 34 ТЭКОС резерв ЦТП 34 ТЭКОС резерв	ЦЭ6803 В/1	0728380509972978	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	2,2	20	20	-			25			расчетный	АГК №24
169	ЦТП Генер. 2а МГЭС	ЦТП Генералова 2а ТЭКОС ТП-79 МГЭС	ТП-79 МГЭС ЦТП Генералова 2а ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-79 МГЭС ЦТП Генералова 2а ТЭКОС ЦТП Генералова 2а ТЭКОС	ЦЭ6803ВМ	009072042002591	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-			67			расчетный	нет
170	ЦТП Шевч.26а МГЭС	ЦТП Шевченко 26а ТП-600 МГЭС	ТП-600 МГЭС ЦТП Шевченко 26а	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-600 МГЭС ЦТП Шевченко 26а ЦТП Шевченко 26а	ЦЭ6803	009072042003603	6	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-			57			расчетный	нет
171	ЦТП9 Кол-й 25а МГЭС	ЦТП 9 мкр. Кольский, 25а ТЭКОС ТП-270 МГЭС	ТП-270 МГЭС ЦТП 9 мкр. Кольский, 25а ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-270 МГЭС ЦТП 9 мкр. Кольский, 25а ТЭКОС ЦТП 9 мкр. Кольский, 25а ТЭКОС	СЕ-302	009080078000020	5	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-			67			расчетный	нет
172	ЦТП Бонд. 12а МГЭС	ЦТП Бондирная 12а ТЭКОС ТП-604 МГЭС	ТП-604 МГЭС ЦТП Бондирная 12а ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ТП-604 МГЭС ЦТП Бондирная 12а ТЭКОС ЦТП Бондирная 12а ТЭКОС	ЦЭ6803 В/1	009026042001117	7	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	1	-	-			32			расчетный	нет

173	ЦТП Новос-я 33 МГЭС	ЦТП Новосельская 33 ТП-110 МГЭС	ТП-110 МГЭС ЦТП Новосельская 33	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТП-110 МГЭС ЦТП Новосельская 33 ЦТП Новосельская 33	ЦЭ6803В	0747971108250687	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	1	-	-		37		расчетный	нет
174	ЦТП Фест.25а МГЭС	ЦТП Фестивальная, 25а ТЭКОС ТП-204 МГЭС	ТП-204 МГЭС ЦТП Фестивальная, 25а ТЭКОС	0,38	СН2	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТП-204 МГЭС ЦТП Фестивальная, 25а ТЭКОС ЦТП Фестивальная, 25а ТЭКОС	ЦЭ6803 В/1	009072040001142	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-		62		расчетный	нет
175	Нас-я УМС В1 МГЭС	Насосная УМС ввод 1 ТЭКОС ТП-114 МГЭС	ТП-114 МГЭС Насосная УМС ввод 1 ТЭКОС	0,38	СН2	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТП-114 МГЭС Насосная УМС ввод 1 ТЭКОС Насосная УМС ввод 1 ТЭКОС	ЦЭ6803 В/1	0728370502823902	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-		47		расчетный	нет
176	Нас-я УМС2 МГЭС	Насосная УМС ввод 2 ТЭКОС ТП-150 УМС	ТП-150 УМС Насосная УМС ввод 2 ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТП-150 УМС Насосная УМС ввод 2 ТЭКОС Насосная УМС ввод 2 ТЭКОС	ЦЭ6803 В/1	0728370502567142	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-				расчетный	нет
177	ЦТП Фад.руч. МГЭС	ЦТП Фадеев ручей ТЭКОС ТП-697 МГЭС	ТП-697 МГЭС ЦТП Фадеев ручей ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТП-697 МГЭС ЦТП Фадеев ручей ТЭКОС ЦТП Фадеев ручей ТЭКОС	ЦЭ6803	009026042003939	7	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	1	-	-				расчетный	нет
178	ЦТП Кир.31а В1 МГЭС	ЦТП Кирова, 31а ТЭКОС ввод 1 ТП- 142 МГЭС	ТП-142 МГЭС ЦТП Кирова, 31а ТЭКОС ввод 1	0,38	СН2	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТП-142 МГЭС ЦТП Кирова, 31а ТЭКОС ввод 1 ЦТП Кирова, 31а ТЭКОС ввод 1	ЦЭ6803 В/1	0711170604071177	5	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	30	-		17		расчетный	нет
179	ЦТП Кир.31а В2 МГЭС	ЦТП Кирова, 31а ТЭКОС ввод 2 ТП- 142 МГЭС	ТП-142 МГЭС ЦТП Кирова, 31а ТЭКОС ввод 2	0,38	СН2	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТП-142 МГЭС ЦТП Кирова, 31а ТЭКОС ввод 2 ЦТП Кирова, 31а ТЭКОС ввод 2	ЦЭ6803 В/1	0711170400064480	5	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	30	-				расчетный	нет
180	Кот-я Кола МГЭС	Котельная ТЭКОС г. Кола ТП-724 МГЭС котельная	ТП-724 МГЭС котельная Котельная ТЭКОС г. Кола	6	СН2	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТП-724 МГЭС котельная Котельная ТЭКОС г. Кола Котельная ТЭКОС г. Кола	Меркурий 230	05337159	6	2,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	3600	60	60		530		расчетный	нет
181	Кот. Мурмаш В1 МГЭС	Котельная ТЭКОС п. Мурмаш ввод 1 ТП- 901 мурмаш МГЭС	ТП-901 мурмаш МГЭС Котельная ТЭКОС п. Мурмаш ввод 1	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТП-901 мурмаш МГЭС Котельная ТЭКОС п. Мурмаш ввод 1 Котельная ТЭКОС п. Мурмаш ввод 1	ЦЭ6803 В/1	009359029002992	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-		258		расчетный	нет
182	Кот. Мурмаш.В2 МГЭС	Котельная ТЭКОС п. Мурмаш ввод 2 ТП- 901 мурмаш МГЭС	ТП-901 мурмаш МГЭС Котельная ТЭКОС п. Мурмаш ввод 2	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТП-901 мурмаш МГЭС Котельная ТЭКОС п. Мурмаш ввод 2 Котельная ТЭКОС п. Мурмаш ввод 2	ЦЭ6803 В/1	009359029008162	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-		258		расчетный	нет
183	ЦТП Абр.Мяс МГЭС	ЦТП Абрам-Мяс ТЭКОС КТПН-12 МГЭС Абрам-Мяс	КТПН-12 МГЭС Абрам-Мяс ЦТП Абрам-Мяс ТЭКОС	0,38	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть" ЦТПН-12 МГЭС Абрам- Мяс ЦТП Абрам-Мяс ТЭКОС ЦТП Абрам-Мяс ТЭКОС	ЦЭ6803В 1Т	0728380509977751	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	40	40	-				расчетный	нет
184	Насос 1 Никель	ввод на станцию подмеса насос №1 РП- 2 Никель	РП-2 Никель ввод на станцию подмеса насос №1	0,38	СН2	Заполяринский РЭС ОАО "МОЭСК" РП-2 Никель ввод на станцию подмеса насос №1 ввод на станцию подмеса насос №1	ЦЭ6803	0711170202640003	5	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-		112		расчетный	нет
185	Насос 2 Никель	ввод на станцию подмеса насос №2 РП- 2 Никель	РП-2 Никель ввод на станцию подмеса насос №2	0,38	СН2	Заполяринский РЭС ОАО "МОЭСК" РП-2 Никель ввод на станцию подмеса насос №2 ввод на станцию подмеса насос №2	ЦЭ6803	0711170604469226	5	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	60	60	-		18		расчетный	нет

*Лк*



186	Мастерская КИПиА, п. Зеленоборский, ул. Заводская, д.16	ЭЦ в помещении мастерской	РУ-0,4 ТП-27	0,4	СН-2	ЭЦ-0,4кВ;КЛ-0,4кВ(ОАО "Мурманэнергосбыт")→ ТП-27;ф.12 (Кандалакшский РЭС ОАО "МОЭСК") РУ- 6кВ ГЭС-11 КН ГЭС филиала "Кольский" ОАО "ТЭК-1"	ЦЭ 6803В	008522021001989	7	1	н.д.	н.д.	н.д.	0	1	1	-	6,3		6,3		расчетный	нет
187	Помещение мастерской, г. Снежногорск, ул. Октябрьская, д.2	ВРУ объекта	ВРУ объекта	0,4	НН	ВРУ объекта,КЛ-0,4кВ(ОАО "Мурманэнергосбыт")→ВРУ-0,4кВ д.2 ул. Октябрьская;ТП-9;ф.17(УМПП "Горэлектросеть")→ ПС-387 ПО СЭС филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго"	Меркурий 230 АМ-03	03795956	5	1	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	150/5	-			45		расчетный	нет
188	Управление, н.п. Оленья Губа, ул. Дьяченко, д.41(МКД)	ВРУ объекта	КР д.41 ул. Дьяченко	0,4	НН	ВРУ объекта,КЛ-0,4кВ(ОАО "Мурманэнергосбыт")→ КР д.41 ул. Дьяченко;ТП-216;РПП-115;35 кВ М-78 (РЭС "Александровский филиал "Кольский" ОАО "Оборонэнерго")→ОРУ-35 кВ;ПС-029 ПО СЭС филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго"	Нева 103 I SO	528208	6,2	1	н.д.	н.д.	н.д.	0	1	1	-			8,5		расчетный	нет
189	Котельная ДОК-173 (авод-1)	Котельная ДОК- 173 ТЭКОС ТП- 414 ОАО "МОЭСК"	ТП-414 МГЭС Котельная ДОК-173	0,4	СН2	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть"  ТП-414 МГЭС  Котельная ДОК-173 ТЭКОС  Котельная ДОК-173 ТЭКОС	ЦЭ6803 В/1	009359029008188	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	150/5	-					расчетный	№511100048 №640
190	Котельная ДОК-173(ввод-2)	Ф-16 ИП Якимов ПС-335 Мурманск	ПС-335 Мурманск Ф-16 ИП Якимов	6	СН2	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-3" "Колэнерго"  ПС-335 Мурманск  Ф-16 ИП Якимов  Т-2	ЦЭ6803 В/1	009359029008607	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	44,69	30	150/5	-					расчетный	№511100048
191	Насосная №4, г. Мурманск, ул.Миронова,д.3а	Насосная № 4 ТЭКОС ТП-472 ОАО "МОЭСК"	ТП-472 МГЭС Насосная № 4	0,4	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть"  ТП-472 МГЭС  Насосная № 4 ТЭКОС   Насосная № 4 ТЭКОС	ЦЭ6803В 1Т	007468024000963	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	1	-	-					расчетный	нет

192	Насосная, г. Мурманск, ул. Капустина, 5а	Насосная ул. Капустина 5а ТЭКОС ТП-473 ОАО "МЭСК"	ТП-473 МГЭС Насосная ул. Капустина, 5а	0,4	CH2	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть"    ТП-473 МГЭС    Насосная ул. Капустина 5а ТЭКОС    Насосная ул. Капустина 5а ТЭКОС	ЦЭ6803	009130049007161	6	1,0	н.д.	н.д.	н.д.	0,07	1	-	-					расчетный	нет
193	Насосная 207 км. Сафонова, 6а	Насосная 207 км. ТЭКОС ТП-538 ОАО "МОЭСК"	ТП-538 МГЭС Насосная 207 км. ТЭКОС	0,4	CH2	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть"    ТП-538 МГЭС    Насосная 207 км. ТЭКОС    Насосная 207 км. ТЭКОС	ЦЭ6803ВМ	009072040001036	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	20	100/5	-					расчетный	нет
194	Здание района №4, г. Мурманск, ул. Павлова, 12	АБК Павлова 12 ТЭКОС ТП-33 ОАО "МОЭСК"	ТП-33 МГЭС АБК Павлова 12 ТЭКОС	0,4	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть"    ТП-33 МГЭС    АБК Павлова 12 ТЭКОС    АБК Павлова 12 ТЭКОС	ЦЭ6803 В/1	009359029004196	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	30	150/5	-					расчетный	нет
195	Здание района №5, г. Мурманск, ул. Шевченко, 16	ВРУ-0,4кВ здания	РУ-0,4кВ ТП-752 ф. "Шевченко"	0,4	НН	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-3" "Колэнерго"    ТП-752    Здание района №5	ЦЭ6803 В/1	007468024001074	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	1	-	-					расчетный	нет
196	Котельная "Роста", г. Мурманск, ул. Лобова, д.100	Ф-3 ПС-388 г. Мурманск	ПС-388 г. Мурманск Ф-3	6	CH1	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-3" "Колэнерго"    ПС-388 г. Мурманск    Ф-3	A1805RALQ-P4GB-DW-3	0695316	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	3600	60	6000/100					расчетный	№5111100784 №5111101567
197	Котельная "Роста", г. Мурманск, ул. Лобова, д.100	Ф-4 ПС-388 г. Мурманск	ПС-388 г. Мурманск Ф-4	6	CH1	ПО СЭС филиал ОАО "МРСК С-3" "Колэнерго"    ПС-388 г. Мурманск    Ф-4    Ф-4	A1805RALQ-P4GB-DW-3	0695244	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	4800	80	6000/100					расчетный	нет

198	Гараж, п.Высокий, ул. Можасва, д.16а.	Автомобильные боксы п.Высокий ТП-33 Высокий	ТП-33 Высокий Автомобильные боксы п.Высокий	0,4	CH2	РЭС Североморский Кольский ф-л ОАО"Оборонэнерго"  ТП-33 Высокий  Автомобильные боксы ТЭКОС п.Высокий  Автомобильные боксы ТЭКОС п.Высокий	ЦЭ6803 В/1	0711170308049304	5	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	2,5	20	100/5	-							расчетный	нет
199	Котельная, Мурманская область, н.п. Белое море. (ввод-1)	новая цитовая котельной	ВА-99 новая цитовая котельной	0,4	НН	РПУ ввод №1 (ОАО "Мурманэнергосбыт")→КЛ-0,4кВ→РУ-0,4кВ ТП-3→2КЛ-10кВ Ф-2,Ф-14 (ЗАО "Беломорская нефтебаза")→ПС-48(ПО "ЦЭС" филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго")	ЦЭ 6803 ВМ	011070079001912	6,1	1	н.д.	н.д.	н.д.	0	200	1000/5	-							расчетный	нет
200	Котельная, Мурманская область, н.п. Белое море. (ввод-2)	новая цитовая котельной	ВА-99 новая цитовая котельной	0,4	НН	РПУ ввод №2 (ОАО "Мурманэнергосбыт")→КЛ-0,4кВ→РУ-0,4кВ ТП-3→2КЛ-10кВ Ф-2,Ф-14 (ЗАО "Беломорская нефтебаза")→ПС-48(ПО "ЦЭС" филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго")	ЦЭ 6803 ВМ	011070078010032	6,1	1	н.д.	н.д.	н.д.	0	200	1000/5	-							расчетный	нет
201	ЦТП, г. Мурманск, ул.Марата, 22а	ЦТП Марата, 16 ТП-26	ТП-26 ЦТП	0,4	НН	Мурманский РЭС ОАО "Мурманская горэлектросеть"  ТП-26   ЦТП Марата   ЦТП Марата	ЦЭ6803 В/1	007468024001002	6	2,0	н.д.	н.д.	н.д.	0	1	-	-							расчетный	нет
202	Котельная, Мурманская область, г. Кандалакша, ул. Кандалакшское шоссе, д.1 (ввод-1)	ГРУ-10 ПС-19	ячейка №4 ГРУ-10 ПС-19	10	ВН	ТП-5,КЛ-10 кВ ввод-1(ОАО "Мурманэнергосбыт")→яч.4 ГРУ-10 ПС-19(ф-л ОАО "СУАЛ" "КАЗ-СУАЛ")→ОЛ-103,ОЛ-104 ПО ЦЭС филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго"	СЭТ4ТМ.02.2	0108062179	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	3000	150/5	10000/100						расчетный	нет	
203	Котельная, Мурманская область, г. Кандалакша, ул. Кандалакшское шоссе, д.1 (ввод-2)	ГРУ-10 ПС-19	ячейка №4 ГРУ-10 ПС-19	10	ВН	ТП-5,КЛ-10 кВ ввод-2(ОАО "Мурманэнергосбыт")→яч.4 ГРУ-10 ПС-19(ф-л ОАО "СУАЛ" "КАЗ-СУАЛ")→ОЛ-103,ОЛ-104 ПО ЦЭС филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго"	СЭТ4ТМ.02.2	0108067236	5,3	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	0	3000	150/5	10000/100						расчетный	нет	

204	Котельная "Северная", г. Мурманск, ул. Промышленная, д.15	ф-42 ПС-6	ф-42 ПС-6	6	ВН	РУ-6 кВ котельной; КЛ-6кВ; ф. 42 ПС-6 (ОАО "Мурманэнергосбыт") → ПС-6 ПО СЭС филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго"	A 1805 RAL	06952648	6	0,5	н.д.	н.д.	н.д.	0	7200	600/5	6000/100	2500			расчетный	10955
205	резервный ввод на ЦТП, г. Мурманск, ул. Новосельская, д.33	ВРУ-0,4 кВ ЦТП	ЩС-1	0,4	НН	ВРУ-0,4 кВ; КЛ-0,4 кВ (ОАО "Мурманэнергосбыт") → ЩС-1; КЛ-0,4 кВ; ГРЩ; КЛ-0,4 кВ (ООО "Ахтиар - НСС") → РП-47; ф.17 (ИП Рейзвих А.К.) → ПС-057 ПО СЭС филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго"	Нева 303	056600	6	1	н.д.	н.д.	н.д.	0,03	1	-	-	25			расчетный	нет

Расход по объекту ЦТП попадает под учет договора №511100055 ИП Рейзвих А.К. и снимается с расхода по РПУ №1171602.

Расход по объекту ЦТП попадает под учет договора №511101629 ООО "Ахтиар-НСС" и снимается с расхода по РПУ №68809735.

Расход по п.204,205 котельной и.п. Белое море попадает под учет договора № 512102561 , объект - Беломорская нефтебаза , РПУ №№ 06952672 ПС-48 яч. Ф-2 / 6952680 ПС-48 яч. Ф-14

№ договора	Наименование потребителя	Наименование объекта
511100048	ОАО "ВымпелКом"	60 котел-я "Роста"
511100955	ФЛ Вигдергауз Андрей Станиславович	101 Стройтерминал
513101281	МБОУДОД "ДЮСШ №2"	8 Горнолыж подъемник
513102230	ОАО "ВымпелКом"	109 БС №12133 Высокий
513102230	ОАО "ВымпелКом"	117 БС 12149
513102230	ОАО "ВымпелКом"	118 БС 12149 Канд.
513102230	ОАО "ВымпелКом"	111 БС №12082
513102235	ЗАО "Теле2-Мурманск"	110 БС-088 Канд.э/с
511103624	ФГБУ "Мурманрыбвод"	1 Передв. вагон
511106078	Мурманский ф-л ОАО "ВымпелКом"	114 БС №12039
511106078	Мурманский ф-л ОАО "ВымпелКом"	111 БС №12040
511106078	Мурманский ф-л ОАО "ВымпелКом"	110 БС №12117
511106078	Мурманский ф-л ОАО "ВымпелКом"	109 БС №12112
511106078	Мурманский ф-л ОАО "ВымпелКом"	108 БС №12034
511106078	Мурманский ф-л ОАО "ВымпелКом"	112 БС №12025
511106078	Мурманский ф-л ОАО "ВымпелКом"	113 БС №12027
511106093	ОАО "Мобильные ТелеСистемы" филиал в	107 БСС №51-401
511106093	ОАО "Мобильные ТелеСистемы" филиал в	106 БСС №51-202
511106093	ОАО "Мобильные ТелеСистемы" филиал в	103 БСС №51-500
511106093	ОАО "Мобильные ТелеСистемы" филиал в	104 БСС №51-506
511106093	ОАО "Мобильные ТелеСистемы" филиал в	105 БСС №51-913
511106346	ЗАО "Теле2-Мурманск"	110 БС-047 ул. Комс.
511106346	ЗАО "Теле2-Мурманск"	109 БС-036 п. Саф.
511106346	ЗАО "Теле2-Мурманск"	104 ЗАО Теле-2
511106346	ЗАО "Теле2-Мурманск"	108 БС-033 Росл.
511106346	ЗАО "Теле2-Мурманск"	111 БС-055 ТЭЦ 46
511106346	ЗАО "Теле2-Мурманск"	112 БС-160 Сев-3
511106346	ЗАО "Теле2-Мурманск"	113 БС-241
511106402	ОАО "МегаФон"	109 БС Север-3
511106402	ОАО "МегаФон"	110 БС Росляково
511106402	ОАО "МегаФон"	111 БС Сафоново
511106402	ОАО "МегаФон"	112 БС Сев-ск
513107692	филиал ОАО "МТС" в Мурманской области	102 УМТЭП ТП-302
513107696	ОАО "ВымпелКом"	102 Сот. св. от ТП-50 Л-19
513107696	ОАО "ВымпелКом"	103 1 база сот. св. от ТП-343
513107696	ОАО "ВымпелКом"	104 2 база сот. св. от ТП-343
513107950	ООО "Гранс-Авто"	1 Производствен. база
511100048	ОАО "ВымпелКом"	котельная ДОК-173
511100784	ОАО "Мобильные ТелеСистемы"	БССС "ТЭКОС"
511101567	ЗАО "Теле2-Мурманск"	БС-039ТЭКОС
640(000 "КРЭС")	ЗАО "Теле2-Мурманск"	БС ТЭКОС

Гарантирующий поставщик  
АО "АтомЭнергоСбыт"

С.В. Лукичев

Потребитель  
ОАО "Мурманэнергосбыт"

В.И. Понятов

**ОБРАЗЕЦ**  
**Акт снятия показаний и сведений о расходе электрической энергии**  
за период \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
(месяц)

Наименование Потребителя:  
№ договора энергоснабжения:  
Ф.И.О., контактный телефон

Наименование и адрес объекта*	Номер счетчика	Тип счетчика	Показание новое	Показание старое	Расчетный коэффициент	Расход, кВтч	Потери, %	Потери, кВтч	Расход всего, кВтч

Руководитель организации  
(или ответственный за  
электрохозяйство)

\_\_\_\_\_  
должность

\_\_\_\_\_  
Ф. И. О.

**\*\* СОГЛАСОВАНО:**

\_\_\_\_\_  
(наименование сетевой организации)

Руководитель сетевой организации  
МП

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
фамилия, имя, отчество

**\*ВАЖНО!** Наименование и адрес объекта(-ов) указывается в точном соответствии с Приложением № 3.

**\* \*показания расчетных приборов учета на дату расторжения (заключения) договора согласовываются с сетевой организацией.**

Образец

**Фактический почасовой объем потребления электрической энергии (мощности)**  
за \_\_\_\_\_ 201\_ года  
(месяц)

Номер ТУ *	Товар	Тип данных	Тип счетчика	Номер счетчика	Дата	Час суток	Код направления измерения	показание ПУ (почасовой расход)
	1	6			01.ММ.ГГ	0	1	
	1	6			01.ММ.ГГ	1	1	
	1	6			01.ММ.ГГ	2	1	
	1	6			01.ММ.ГГ	3.....20	1	
	1	6			01.ММ.ГГ	21	1	
	1	6			01.ММ.ГГ	22	1	
	1	6			01.ММ.ГГ	23	1	
	1	6			02-30.ММ.ГГ	0	1	
	1	6			02-30.ММ.ГГ	1	1	
	1	6			02-30.ММ.ГГ	2	1	
	1	6			02-30.ММ.ГГ	3.....20	1	
	1	6			02-30.ММ.ГГ	21	1	
	1	6			02-30.ММ.ГГ	22	1	
	1	6			02-30.ММ.ГГ	23	1	
	1	6			31.ММ.ГГ	0	1	
	1	6			31.ММ.ГГ	1	1	
	1	6			31.ММ.ГГ	2	1	
	1	6			31.ММ.ГГ	3.....20	1	
	1	6			31.ММ.ГГ	21	1	
	1	6			31.ММ.ГГ	22	1	
	1	6			31.ММ.ГГ	23	1	

Всего за месяц (кВтч, кВт): \_\_\_\_\_

в том числе по уровням напряжения:

ВН	_____
СН1	_____
СН2	_____
НН	_____
ГН	_____

Руководитель организации \_\_\_\_\_  
(или ответственный за электрохозяйство) (должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись, Ф.И.О.)

\* Номер точки учета согласовывается с Сектором по расчетам Отдела расчетов и отчетности по телефонам, указанным в пункте 2 Приложения № 2

Образец

Заявка на плановое почасовое потребление электрической энергии (мощности)  
за \_\_\_\_\_ 201\_ года  
(месяц)

Дата	Час суток	Планируемый почасовой объем потребления электрической энергии (мощности)	
		кВтч	кВт
01.ММ.ГГ	0		
01.ММ.ГГ	1		
01.ММ.ГГ	2		
01.ММ.ГГ	3.....20		
01.ММ.ГГ	21		
01.ММ.ГГ	22		
01.ММ.ГГ	23		
02-30.ММ.ГГ	0		
02-30.ММ.ГГ	1		
02-30.ММ.ГГ	2		
02-30.ММ.ГГ	3.....20		
02-30.ММ.ГГ	21		
02-30.ММ.ГГ	22		
02-30.ММ.ГГ	23		
31.ММ.ГГ	0		
31.ММ.ГГ	1		
31.ММ.ГГ	2		
31.ММ.ГГ	3.....20		
31.ММ.ГГ	21		
31.ММ.ГГ	22		
31.ММ.ГГ	23		

Всего за месяц (кВтч, кВт): \_\_\_\_\_

в том числе по уровням напряжения:

ВН \_\_\_\_\_  
СН1 \_\_\_\_\_  
СН2 \_\_\_\_\_  
НН \_\_\_\_\_  
ГН \_\_\_\_\_

Руководитель организации  
(или ответственный за электрохозяйство)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись, Ф.И.О.)

**ВЫПИСКА из приложения № 16 «Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии» к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка № 418-ДП/12 от 27.12.2012 г., в соответствии с которым гарантирующий поставщик является участником оптового рынка.**

## **12. РАЗМЕР И ПОРЯДОК УПЛАТЫ НЕУСТОЙКИ ЗА НАРУШЕНИЯ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА, ФСК СРОКОВ ОПЛАТЫ УСЛУГ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И (ИЛИ) МОЩНОСТИ**

### **12.1. Дата платежа и размер неустойки**

Участник оптового рынка обязан осуществить оплату неустойки в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.

Участник оптового рынка уплачивает неустойку в размере 2/225 от ставки рефинансирования ЦБ РФ на сумму задолженности за каждый банковский день просрочки платежа за нарушение участником оптового рынка одного или нескольких из следующих сроков исполнения обязательств:

- срока (сроков) оплаты электрической энергии, мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, сроков по возврату части стоимости мощности, предусмотренных регулируруемыми договорами,
- срока (сроков) оплаты электрической энергии, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на рынке на сутки вперед,
- срока (сроков) оплаты электрической энергии, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,
- срока (сроков) оплаты обязательств, предусмотренного Соглашением о реструктуризации задолженности по договорам на поставку, получение и оплату электрической энергии и мощности и оказание услуг на оптовом рынке;
- срока (сроков) оплаты услуг СО по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики,
- срока (сроков) оплаты услуг оказываемых КО, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка,
- срока (сроков) оплаты комплексной услуги, оказываемой ЦФР, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также комиссионного вознаграждения по договорам, заключенным с ЦФР,
- срока (сроков) оплаты услуг поверенного, оказываемых ЦФР по договорам коммерческого представительства,
- срока (сроков) оплаты агентского вознаграждения ОАО «ЦФР»,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи мощности;

Участник оптового рынка уплачивает неустойку в размере 2/225 от ставки рефинансирования ЦБ РФ на сумму задолженности за каждый банковский день просрочки платежа за нарушение участником оптового рынка срока (сроков) оплаты мощности, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.

Участник оптового рынка уплачивает неустойку в размере 2/225 от ставки рефинансирования ЦБ РФ на сумму задолженности за каждый банковский день просрочки платежа по оплате возврата излишне уплаченных авансовых платежей по договорам о предоставлении мощности, договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.



Полный текст стандартной формы договора о присоединении к торговой системе оптового рынка с приложениями, являющимися его неотъемлемой частью, опубликован на официальном сайте НП «Совет рынка» в сети «Интернет» <http://www.np-sr.ru/>.

**Примечание:**

Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка заключен гарантирующим поставщиком в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными актами федерального законодательства, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики и (или) с участием субъектов электроэнергетики и принимаемыми в соответствии с указанными федеральными законами иными нормативными правовыми актами.

Условия договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе положения, определенные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, являющимся Приложением 16 к указанному договору, являются обязательными для гарантирующего поставщика при участии в обращении электрической энергии (мощности) в рамках оптового рынка электрической энергии и мощности.

Размер неустойки может быть изменен гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке, в случае внесения изменений в приложение № 16 «Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии» к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, посредством направления Потребителю уведомления.