Приложение № 4

к изменениям, которые вносятся

в схему теплоснабжения города Невинномысска на период до 2029 года,

утвержденную постановлением администрации города Невинномысска

от 29 декабря 2014 г. № 4062

Внести изменения в пункты схемы теплоснабжения в части касающейся ПАО «Энел Россия» в следующей редакции:

1. Пункт 1.2. Характеристика системы теплоснабжения.

Теплоснабжение объектов жилищно-коммунального хозяйства социально-культурной сферы, бытового обслуживания, а также частично предприятий и объектов малого предпринимательства города осуществляется от четырех основных источников теплоснабжения централизованно. Особое место среди них занимает Невинномысская ГРЭС.

ПАО «Энел Россия» филиал Невинномысская ГРЭС с подключенной нагрузкой 180 Гкал/час, что составляет 66,0 % от общей нагрузки теплоснабжения города. Дефицита мощности нет. Протяженность сетей 82,3км.

ГРЭС - г. Невинномысск, улица Энергетиков, 2.

Установленная электрическая мощность Невинномысской ГРЭС составляет 1530,2 МВт (1700,2 МВт до 1.04.2015 г.) [1], установленная тепловая мощность - 585 Гкал/час. На электростанции установлено 12 турбин и 14 котлов. Основное топливо - природный газ, резервное - мазут. ГРЭС разделена на КТЦ-1, КТЦ-2 и ПГУ- 410.

Основное оборудование КТЦ-1 (ТЭЦ) введено в строй в 2 очереди.

Основное оборудование очереди 90 ата включает 4 котлоагрегата ТП-15 производства Таганрогского котельного завода номинальной производительностью 220 тонн пара в час и 2 теплофикационные турбины ПТ-30/35-90/10-5М и ПТ-25-90/10 производства ОАО «Турбомоторный завод» (г. Екатеринбург) установленной электрической мощностью 30 МВт и 25 МВт, и тепловой мощностью 97 Гкал/час каждая.

Основное оборудование очереди 130 ата включает: 3 котлоагрегата ТГМ-96 производства Таганрогского котельного завода номинальной производительностью 480 тонн пара в час; теплофикационную турбину ПТ-80/100-130/13 производства Ленинградского металлического завода (ЛМЗ) установленной электрической мощностью 80 МВт и тепловой мощностью 183 Гкал/час; теплофикационную турбину Р-50-130-21 производства Ленинградского металлического завода (ЛМЗ) установленной электрической мощностью 50 МВт и тепловой мощностью 208 Гкал/час;

Основное оборудование КТЦ-2 представлено 6 энергоблоками (ст. № 6-11). В состав каждого энергоблока входят:

- котлоагрегат ТГМ-94 производства Таганрогского котельного завода, номинальной производительностью 500 тонн пара в час;

- паровая турбина К-155-130 (энергоблоки ст. № 6-10) установленной электрической мощностью 155 МВт или паровая турбина К-160-130 (ст. № 11) установленной электрической мощностью 160 МВт производства Харьковского турбинного завода.

Основное оборудование ПГУ-410 (ст. №14,15) включает:

- трехконтурный барабанный котел–утилизатор производства CMI Energy паропроизводительностью 355 тонн пара в час - контур высокого давления, 47 тонн пара в час - контур среднего давления и 48 тонн пара в час - контур низкого давления.

- паровую турбину SST-900 установленной электрической мощностью 129,9 МВт производства Siemens-Schuckert, Германия.

- газовую турбину SGT5-4000F установленной электрической мощностью 280,3 МВт производства Siemens AG.

Основным потребителем станции является АО «Невинномысский Азот».

1. Внести изменения в Таблицу 2 Пункта 2.1.1:

Обобщенная характеристика системы теплоснабжения городского округа города Невинномысск

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Установленная  мощность, Гкал/ч. | Подключенная нагрузка (по  договорам на 2014 г.),Гкал/ч. | Длина трубопроводов теплосети (двухтрубная), м. | Материальная характеристика трубопроводов теплосети (в двухтрубном исполнении), м2 |
| НГРЭС | 300 | 180 | 82270 | 37284,29 |

1. Внести изменения в Таблицу 3 Пункта 2.1.2 «Источники тепловой энергии»:

НГРЭС Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Состав турбинного оборудования | | | | | | | | | | | | | |
| Ст.№ | Марка турбины, завод изготовитель | | | Мощность | | | Параметры свежего пара | | | | Год ввода в эксплуатацию | | Наработка с начала эксплуатации на 1.01.2018ч |
| Nуст,  МВт | Qуст,  Гкалл/ч | | Р,  Кг/см2 | | t,  0С | |
| 1 | ПТ -30/35-90/10-5М, УТМЗ | | | 30 | 97 | | 90 | | 535 | | 2010 | | 56304 |
| 2 | ПТ -25/30-90/10, УТМЗ | | | 25 | 97 | | 90 | | 535 | | 1960 | | 394068 |
| 3 | ПТ -80/100-130/13, ЛМЗ | | | 80 | 183 | | 130 | | 555 | | 2005 | | 60639 |
| 4 | Р -50-130/21, ЛМЗ | | | 50 | 208 | | 130 | | 555 | | 1968 | | 397233 |
| Состав котельного оборудования | | | | | | | | | | | | | |
| Ст.№ | | Марка котла, завод изготовитель | Производительность, т/ч | | | Параметры теплоносителя | | | | Год ввода в эксплуатацию | | Наработка с начала эксплуатации на 01.2018 ч | |
| Р,  Кг/см2 | | t,  0С | |
| 1 | | ТП-15, ТКЗ | 220 | | | 100 | | 540 | | 1960 | | 311962 | |
| 2 | | ТП-15, ТКЗ | 220 | | | 100 | | 540 | | 1960 | | 328039 | |
| 3 | | ТП-15, ТКЗ | 220 | | | 100 | | 540 | | 1962 | | 261790 | |
| 3А | | ТП-15, ТКЗ | 220 | | | 100 | | 540 | | 1965 | | 237361 | |
| 4 | | ТГМ-96, ТКЗ | 480 | | | 140 | | 560 | | 1968 | | 279762 | |
| 5 | | ТГМ-96, ТКЗ | 480 | | | 140 | | 560 | | 1972 | | 204562 | |
| 5А | | ТГМ-96, ТКЗ | 480 | | | 140 | | 560 | | 1974 | | 193944 | |