



630032, г. Новосибирск, ул. Большая, дом 256/1 оф.3 , т. (383) 353-70-89, ф. (383) 353-76-30

ОГРН 1155476141622, ИНН/КПП 5404026469/540401001

Р/с 40702810523450000221, филиал «Новосибирский» АО «АЛЬФА-БАНК»

БИК 045004774, к/с 30101810600000000774

Исх.№18 от «13» мая 2019 г

Руководителю Департамента
по тарифам Новосибирской области
Асмодьярову Г.Р.

Уведомление

ООО «Сибэнергоремонт» (ОГРН 1155476141622, ИНН 5404026469) настоящим направляет в Департамент по тарифам Новосибирской области Программу энергосбережения и повышения энергоэффективности ООО «Сибэнергоремонт» на 2019 – 2021 годы.

ИО Директора
ООО «Сибэнергоремонт»

Шибанов А.П..

«СОГЛАСОВАНО»

«УТВЕРЖДАЮ»

_____ Асмодьяров Г.Р.



Шибанов А.П.

Руководитель департамента

и о директора

по тарифам НСО

ООО «Сибэнергоремонт»

«_____» _____ 2019 г.

«_30_» _апреля_ 2019г.

Программа

энергосбережения и повышения энергоэффективности ООО
«Сибэнергоремонт» на 2019 – 2021 г.г.

(Программа)

Программа разработана и утверждена ООО «Сибэнергоремонт» в соответствии с требованиями, предъявляемыми к программам энергосбережения и повышения энергоэффективности организаций регулируемых видов деятельности в сфере энергетики и во исполнение Приказа Департамента по тарифам Новосибирской области (Департамент) № 1 – ЭЭ от 10 января 2019 года.

Программа содержит установленные Приказом Департамента и утверждённые предприятием ООО «Сибэнергоремонт» требования по:

Показателям снижения уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «Сибэнергоремонт» в отчётном году по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации Программы, достигнутые по итогам реализации Программы;

Целевым показателям энергосбережения и повышения энергоэффективности, достижение которых должно обеспечиваться в результате реализации Программы на 2019 – 2021 годы (целевые показатели);

Перечню обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, подлежащих включению в Программы на 2019 – 2021 годы;

Показателям энергоэффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами ООО «Сибэнергоремонт» на 2019 – 2021 годы;

Показателям энергоэффективности оборудования подстанций, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами ООО «Сибэнергоремонт» или необходимы для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям ООО «Сибэнергоремонт» на 2019 – 2021 годы;

Показателям энергоэффективности линий электропередачи, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами ООО «Сибэнергоремонт» или необходимы для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям ООО «Сибэнергоремонт» на 2019 – 2021 годы.

Программой установлены значения целевых показателей, ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий Программы, направленных на их достижение и ожидаемых сроков окупаемости, порядок определения значений установлен вышеупомянутым Приказом.

1. Показатель снижения уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «Сибэнергоремонт» в отчётном году по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации программы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, достигнутые по итогам реализации программы;

Таблица 1

| № п. | Показатель | Значение показателя (%) | | |
|------|---|-------------------------|------|------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1. | Снижение уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «Сибэнергоремонт» в отчётном году по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации Программы | 0,3 | 0,2 | 0,1 |

2. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергоэффективности, достижение которых должно обеспечиваться в результате реализации Программы на 2019 – 2021 годы (целевые показатели);

Таблица 2

| № п. | Наименование показателя | Ед изм. | 2019 | 2020 | 2021 |
|------|---|---------|------|------|------|
| 1. | Снижение удельных расходов электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчёте на 1 условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации Программы. | % | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 2. | Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности ООО Сибэнергоремонт при осуществлении регулируемых видов деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на 1 м2 площади по отношению к фактическому проценту расхода в предшествующем году реализации Программы. | % | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 3. | Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности ООО Сибэнергоремонт при осуществлении регулируемых видов деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на 1 м2 площади по отношению к фактическому проценту расхода в предшествующем году реализации Программы | % | нет | нет | нет |
| 4. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности ООО Сибэнергоремонт при осуществлении регулируемых видов деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии приборами учёта энергоресурсов | | | | |
| 4.1. | Электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |

| | | | | | |
|------|---|---|-----|-----|-----|
| 4.2. | Тепловой энергии | % | нет | нет | нет |
| 4.3. | Газа природного | % | нет | нет | нет |
| 4.4. | Холодной и горячей воды | % | нет | нет | нет |
| 5. | Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых при осуществлении регулируемых видов деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Сибэнергоремонт на 1 условную единицу оборудования подстанций: | | | | |
| 5.1 | бензин | % | нет | нет | нет |
| 5.2 | Дизельное топливо | % | нет | нет | нет |
| 6 | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем количестве используемых осветительных устройств ООО Сибэнергоремонт | % | 50 | 75 | 75 |
| 7. | Объём выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуг). | % | нет | нет | нет |

3. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, подлежащих включению в Программы на 2019 – 2021 годы;

Таблица 3

| № п/п | Наименование мероприятия | Срок проведения |
|-------|--|--|
| 1 | Разработка и реализация программы сокращения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях для оказания услуг по передаче электрической энергии | Июнь 2019г. |
| 2 | Мероприятия по модернизации оборудования, используемого ООО Сибэнергоремонт при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии, в том числе по замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, по внедрению инновационных, энергосберегающих решений и технологий. | 2019 – 2021 г.г. по мере подключения новых потребителей. |
| 3 | Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учёта энергетических ресурсов зданий, строений, сооружений, находящихся в | 2019 – 2021 г.г. |

| | | |
|-----|---|-----------------------|
| | собственности ООО Сибэнергоремонт при осуществлении регулируемых видов деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии. | |
| 4 | Мероприятия по сокращению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности ООО Сибэнергоремонт при осуществлении регулируемых видов деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии. | 2019 – 2021 г.г.. |
| 5 | Мероприятия по доведению использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме осветительных устройств ООО Сибэнергоремонт до уровня: В 2019 г – не менее 50%; В 2020 г. – не менее 75 %; В 2021 г. – не менее 100%. | 2019 – 2021 г.г. |
| 6. | Прочие мероприятия: | 2019 – 2021 г.г. |
| 6.1 | Увеличение объёма пропуска электрической энергии по сетям ООО Сибэнергоремонт до величины планового перетока 15 258 тыс. кВтч в год по сравнению с фактическим перетоком 13233,366 тыс. кВтч в 2018 году за счёт подключения новых потребителей. | Подключение июль 2019 |
| 6.2 | Анализ качества предоставляемых услуг по передаче электрической энергии. | |
| 6.3 | Оценка аварийности сетевого комплекса ООО «Сибэнергоремонт». | |
| 6.4 | Проведение энергетического обследования (первичного) сетевого комплекса ООО «Сибэнергоремонт». | |
| 6.5 | Анализ схем электроснабжения, распределения электрической нагрузки и соответствия плановым показателям ООО «Сибэнергоремонт». | |
| 6.6 | Обучение персонала правилам энергосбережения | |
| 7 | Мониторинг технического состояния приборов коммерческого учёта электрической энергии и системы коммерческих расчётов. | ежемесячно |

4. Показатели энергоэффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами ООО «Сибэнергоремонт» на 2019 – 2021 годы;

Тепловая энергия не используется, создание или модернизация зданий не планируется.

5. Показателям энергоэффективности оборудования подстанций, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами ООО «Сибэнергоремонт» или необходимы для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям ООО «Сибэнергоремонт» на 2019 – 2021 годы;

Таблица 5

| Наименование оборудования | Основные технические характеристики оборудования | | Электрические характеристики оборудования |
|---------------------------|--|-------------------|--|
| | U ном. кВ | Ном. мощность МВА | Потери холостого хода/Потери короткого замыкания, не более кВт |
| Трансформаторы | 10 – 6,3 кВ | 0,063 | 0,2/1,27 |
| | | 0,1 | 0,27/1,97 |
| | | 0,16 | 0,44/2,75 |
| | | 0,25 | 0,54/3,6 |
| | | 0,4 | 0,77/5,4 |
| | | 0,63 | 1,05/7,6 |
| | | 1,0 | 1,55/10,5 |

6. Показатели энергоэффективности линий электропередачи, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами ООО «Сибэнергоремонт» или необходимы для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям ООО «Сибэнергоремонт» на 2019 – 2021 годы.

Таблица 6

| № п.п. | Наименование оборудования | Основные технические характеристики оборудования | | | Электрические характеристики оборудования |
|--------|--|--|---------------------|-------|---|
| | | U ном. кВ | Сечение, кол-во жил | Марка | Сопротивление постоянному току не более Ом/м, медь/алюминий |
| | Кабель с бумажной или поливинилхлоридной изоляцией | 10 | 240 | | 0,077/0,129 |
| | | 10 | 185 | | 0,099/0,167 |
| | | 10 | 150 | | 0,122/0,206 |
| | | 10 | 120 | | 0,153/0,258 |
| | | 1 | 95 | | 0,194/0,326 |

| | | | | | |
|--|--|---|----|--|-------------|
| | | 1 | 70 | | 0,26/0,443 |
| | | 1 | 50 | | 0,370/0,620 |

7. Программой установлены значения целевых показателей, ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий Программы, направленных на их достижение и ожидаемых сроков окупаемости, порядок определения значений установлен вышеупомянутым Приказом.

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергоэффективности, достижение которых должно обеспечиваться в результате реализации программы энергосбережения ООО «Сибэнергоремонт»

Таблица 7

| № п/п | Наименование мероприятий | Единица измерения | 2018 г. план | 2018 г. факт |
|-------|--|-------------------|--------------|--------------|
| 1. | Снижение уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в отчётном году по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации программы, достигнутые по итогам исполнения Программы | % | 0,3 | 0,3 |
| 2. | Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды трансформаторных подстанций в расчёте на 1 условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации Программы. | % | 0,0 | 0,5 |
| 3 | Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях находящихся в собственности регулируемой сетевой организации на собственные нужды, на 1 м ² помещения подстанций по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации Программы. | % | 0,0 | 0,3 |
| | Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях находящихся в собственности регулируемой сетевой организации на собственные нужды, на 1 м ² помещения подстанций по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации Программы. | % | 0,0 | 1,5 |
| | Оснащенность коммерческими приборами учёта электрической энергии в сетевом комплексе ООО «Сибэнергоремонт». | % | 100 | 95 |

Расчёт экономической эффективности мероприятий по энергосбережению в годовом исчислении.

Таблица 8

| Наименование показателя | Ед. изм. | план | факт |
|---|-----------|-----------|----------------|
| Величина годового перетока электрической энергии по сетям ООО Сибэнергоремонт | тыс. кВтч | 15 258 | 13 233,366 |
| Потери электрической энергии в сетях ООО Сибэнергоремонт | тыс. кВтч | 1 010,079 | 908,752 |
| Потери электрической энергии в сетях ООО Сибэнергоремонт | % | 6,62 | 6,87 |
| Стоимость электроэнергии для ООО Сибэнергоремонт среднегодовая | руб/кВтч | 2.191 | 2.191 |
| Выручка ООО Сибэнергоремонт от реализации услуг | тыс. руб | 6 112,659 | 5 301,551 |
| Оплата потерь электрической энергии в сетях ООО Сибэнергоремонт | тыс. руб | 2 213,084 | 1 991,146 |
| Снижение оплаты потерь электроэнергии при сокращении процента потерь энергии на 0,3% (см. табл. 7, строка 1) | тыс. руб | -- | 86,983 |
| Располагаемый ООО Сибэнергоремонт остаток выручки от передачи электрической энергии (разница плана и факта – 589,169) | тыс. руб | 3 899,579 | 3 310,406 |
| Экономический эффект от сокращения процента потерь электрической энергии | | | |
| прямой | тыс. руб | --- | 86,983 |
| С учётом роста величины перетока до плановой (см табл. 3, строка 6.1) | тыс. руб | --- | 676,152 |

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемой организации

Таблица 9

| № п/п | Наименование мероприятий | Единица измерения | Фактически за планируемый период |
|-------|---|-------------------|----------------------------------|
| 1. | Оснащенность электросетевого хозяйства приборами коммерческого учёта электрической энергии (перевод из технологического учёта на коммерческий ПУ в ячейках 007 и 014 ГРУ 10 кВ ТЭЦ-2) | % | 95 |

ИО Директора
ООО «Сибэнергоремонт»



Шибанов А.П..